



ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪತ್ರ

ಅಧಿಕೃತವಾಗಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾದುದು

ಸಂಪುಟ ೧೬೦
Volume 160

ಬೆಂಗಳೂರು, ಮಂಗಳವಾರ, ೦೮, ಜನವರಿ, ೨೦೨೫ (ಪುಷ್ಯ, ೧೮, ಶಕಾವರ್ಷ, ೧೯೪೩)
BENGALURU, TUESDAY, 07, JANUARY, 2025 (PUSHYA, 18, SHAKAVARSHA, 1943)

ಸಂಚಿಕೆ ೦೬
Issue 06

ಭಾಗ ೩

ಸರ್ಕಾರದ ಆಯಾ ಇಲಾಖೆಗಳ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರ ಮತ್ತು ಸ್ಥಳೀಯ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ
ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಧಿಸೂಚನೆಗಳು

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಸಂಖ್ಯೆ: ನಾಂಜ 203 ಗುಾಪ್ಯ 2022(ಇ)

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಸಚಿವಾಲಯ,
ವಿಕಾಸ ಸೌಧ,
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 26.09.2024.

ಅಧಿಸೂಚನೆ

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ವನಿಜ 183 ಟಿಟ್ಪಿ 1992, ದಿನಾಂಕ: 16.01.1993 ರನ್ನು ಯೋಜಿಸಲಾಗಿರುವ ಯಾದಗಿರಿ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಕ್ಕೆ ಕರ್ನಾಟಕ ನಗರ ಮತ್ತು ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಯೋಜನಾ ಕಾಯ್ದು, 1961ರ ಕಲಂ 4(ಎ)(1)ರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸುತ್ತಾ, ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ 06 ಗ್ರಾಮಗಳನ್ನು ಸೇರಿಸಿ ಹಾಲಿ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪರಿಷ್ಕಾರ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ಪಟ್ಟಣ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮಗಳನ್ನೊಳಗೊಂಡ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶದ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ-1 ಮತ್ತು 2 ರಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಪರಿಷ್ಕಾರ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶದ ಎಲ್ಲೆಯ ವಿವರಗಳನ್ನು ಅನುಬಂಧ-3ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿಸ್ತರಿತ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಕ್ಕೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಅನುಸರಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

- ವಿಸ್ತರಿಸಲಾದ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ವ್ಯವಸಾಯ ವಲಯವೆಂದು ಪರಿಗಳಿಸಿ, ಅನುಮೋದಿತ ಮಹಾಯೋಜನೆಯ ವ್ಯವಸಾಯ ವಲಯಕ್ಕೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ವಲಯ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳ ಅವಕಾಶಗಳಿಂತೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗಳನ್ನು ಅನುಮತಿಸುವುದು.
- ವಿಸ್ತರಿತ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿನ ಜಮೀನುಗಳಿಗೆ ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟಂತೆ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆದೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶ ವಿಸ್ತರಿಸಿ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದ ಪೂರ್ವದಲ್ಲಿ ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಭೂ

ಪರಿವರ್ತನೆಯಲ್ಲಿರುವ ಆದೇಶಗಳನ್ನು ಮತ್ತು ಸ್ಕೂಲು ಪಾರ್ಶ್ವಕಾರದಿಂದ ಪಡೆದ ವಿನಾಯಕ ಅನುಮೋದನೆ ಅನುಸಾರ ಕಟ್ಟಡ ಕಟ್ಟಲು ಪಾರಂಭಿಕ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರ ನೀಡಲು ಪರಿಗಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

3. ವಿಸ್ತರಿತ ಸ್ಕೂಲೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶಗಳ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯ ಮಹಾಯೋಜನೆಗೆ ಸಕಾರದಿಂದ ಅಂತಿಮ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡುವವರೆಗೆ ಭೂ ಪರಿವರ್ತನೆ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡತಕ್ಕದ್ದು.
4. ಗ್ರಾಮತಾಣ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಿಗೆ ಹೊಂದಿಕೊಂಡಂತಹ ಸ್ವಾಭಾವಿಕವಾಗಿ ಬೆಳವಣಿಗೆಗಳಾಗುವ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಅಂದರೆ ಗ್ರಾಮತಾಣ ಸುತ್ತಲೆನ 250.0 ಮೀ. ತ್ರಿಜ್ಯದಲ್ಲಿನ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಚಾಲ್ತಿ ಮಹಾಯೋಜನೆಯ ಅನುಮೋದಿತ ವಲಯ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಲ್ಲಿನ ಅವಕಾಶಗಳಂತೆ ಅನುಮೋದನೆಗಳನ್ನು ನೀಡತಕ್ಕದ್ದು.
5. ಭೂ ಉಪಯೋಗ ಬದಲಾವಣೆಯನ್ನು ಕೆ.ಟಿ.ಸಿ.ಪಿ ಕಾಯ್ದು 1961ರ ಕಲಂ 14-ಇ ರಿಂದ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಸಲ್ಲಿಸುವಂತಿಲ್ಲ.
6. ವಿಸ್ತರಿತ ಸ್ಕೂಲೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶ ಘೋಷಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 02 ವರ್ಷದ ಒಳಗಾಗಿ ಮಹಾಯೋಜನೆಯನ್ನು ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿ ಸಕಾರದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಅನುಮೋದನೆಗೆ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು, ತಪ್ಪಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಮೇಲ್ಮೊಂದ ಅವಕಾಶಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಡೆಯಲು ಸಕಾರವು ಅಧಿಕಾರ ಹೊಂದಿರುತ್ತದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,
(ಲತ್ತಾ.ಕೆ)

ಸಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
(ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಾರ್ಶ್ವಕಾರ & ನಯೋಸೇ)
ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಇಲಾಖೆ.

ಅನುಬಂಧ-1

ಯಾದಗಿರಿ ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಾರ್ಶ್ವಕಾರದ ಹೊಸದಾಗಿ ಸೇರ್ಪಡಿ ಮಾಡಲು ಪ್ರಸ್ತಾವಿಸಿದ
ಗ್ರಾಮಗಳ ವಿವರಗಳ ಪರದಿ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಗ್ರಾಮದ ಹೆಸರು	ವಿಸ್ತೀರ್ಣ ಹೆಚ್ಚಿನ ಗಳಿಗೆ	ಗ್ರಾಮದ ಜನಸಂಖ್ಯೆ 2011 ರ ಜನಗಣತಿಯಂತೆ	ಷರಾ
01	02	03	04	05
1	ಯಾದಗಿರಿ (ಕೆ)	21.48	37	-
2	ಯಾದಗಿರಿ (ಬೆ)	1529.01	74435	-
3	ಮುಂಡರಿ	1669.82	4145	-
4	ಅಶೋಕನಗರ (ಲಿಭಜಿತ ಮುಂಡರಿ ಗ್ರಾಮ)	727.11	964	
5	ಮುಜರಾ ಹೊಸಕ್ಕಿ	549.08	983	-
6	ಮುದ್ದೂಳ್ಳ	1015.66	2873	-
7	ಭೀಮನಗರ	272.30	1546	-

8	ಚೂಮನ್ನೆ	1493.10	2036	-
9	ಬಂದ್ಲೆ	697.26	4038	-
10	ದಸ್ತುರಬಾದ	321.23	UN INHABITED	-
11	ವರ್ಕನ್ನೆ	840.57	2479	-
	ಒಟ್ಟು	9137.02	93536	-

(ಲತಾ.ಕೆ)

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿನ್,
(ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ & ನಯೋಸೇ)
ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಇಲಾಖೆ.

ಅನುಬಂಧ-2

ಯಾದಗಿರಿ ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ವಾರ್ಷಿಕ್ಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಗಾಂಘರ್ಜೆ ವಿವರ.
(ಯಾದಗಿರಿ ನಗರಸಭೆ ವಾರ್ಷಿಕ್ ಒಳಗೊಂಡು)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಗಾಂಘದ ಹೆಸರು	ವಿಸ್ತೀರ್ಣ ಹೆಚ್ಚೋರ್ ಗಳಲ್ಲಿ	ಗಾಂಘದ ಜನಸಂಖ್ಯೆ 2011 ರ ಜನಗಣತ್ವಯಂತೆ	ಷರ್ತಾ
01	02	03	04	05
1	ಯಾದಗಿರಿ (ಕೆ)	543.69	-	ಭಾಗಶಃ
2	ಯಾದಗಿರಿ (ಬಿ)	2308.40	-	ಭಾಗಶಃ
3	ಮುಂಡರಗಿ (66.70ಕೆ)	151.64	-	ಭಾಗಶಃ
	ಅಶೋಕನಗರ(84.94) ಮುಂಡರಗಿ ಗಾಂಘದ ವಿಭಜಿತ ಗಾಂಘ		-	
4	ಮುಂಡರಗಿ (ಒಟ್ಟು)	79.27	-	ಭಾಗಶಃ
	ಒಟ್ಟು:- (A)	3083.00	-	

ಯಾದಗಿರಿ ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ಹೊಸದಾಗಿ ಸೇರ್ವೆಡೆ ಮಾಡಲು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿದ
ಗಾಂಘರ್ಜೆ ವಿವರಗಳು

ಕ್ರ. ಸಂ	ಗಾಂಘದ ಹೆಸರು	ವಿಸ್ತೀರ್ಣ ಹೆಚ್ಚೋರ್ ಗಳಲ್ಲಿ	ಗಾಂಘದ ಜನಸಂಖ್ಯೆ 2011 ರ ಜನಗಣತ್ವಯಂತೆ	ಷರ್ತಾ
01	02	03	04	05
1	ಯಾದಗಿರಿ (ಕೆ)	21.48	37	-
2	ಯಾದಗಿರಿ (ಬಿ)	1529.01	74435	ಯಾದಗಿರಿ "ಬಿ" ಗಾಂಘಿಣ ಮತ್ತು ನಗರ (CMC) ಸೇರಿ ಒಟ್ಟು ಜನಸಂಖ್ಯೆ 74435 ಇರುತ್ತದೆ.
3	ಮುಂಡರಗಿ	166.82	4145	ಮುಂಡರಗಿ ಗಾಂಘ ವಿಭಜಿಸಿ ಅಶೋಕನಗರ ಹೊಸ ಗಾಂಘ ಸೃಷ್ಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

4	ಅಶೋಕ ನಗರ	727.11	964	ವಿಭಜಿತ ಮುಂಡರಗಿ ಗಾಂಗು
5	ಮುಂಡರಗಿ	549.08	983	-
6	ಮುಂಡರಗಿ	1015.66	2873	-
7	ಬೀಮನಗರ	272.70	1546	-
8	ಚೊಮನಳಿ	1493.10	2036	-
9	ಬಂದಳಿ	697.26	4038	-
10	ದಸ್ತಾರಭಾದ	321.23	UN INHABITED	-
11	ವರ್ಕನಳಿ	840.57	2479	-
ಒಟ್ಟು:- (B)		9137.02	93536	-
ಒಟ್ಟು:-C=A+B 12220.02				

A) ಹಾಲಿ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶ **3083.00**

B) ಪ್ರಸ್ತಾಪಿತ ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶ **9137.02**

C) ಒಟ್ಟು ಸ್ಥಳೀಯ ಯೋಜನಾ ಪ್ರದೇಶ **12220.02- (122.02 SQ KMS)**

(ಲತಾ.ಕೆ)

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿನ,

(ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ & ನಯೋಸ್ತೇ)

ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಇಲಾಖೆ.

ಅನುಬಂಧ-3

ಪೂರ್ವ:- ಮುಂಡರಗಾ ಗಾಂಗುದ ಸನಂ: 254(244) ರ ಆಗ್ನೇಯ ಗಡಿಯಿಂದ(Q) ಪ್ರಾರಂಭಗೊಂಡು ಬೆಳ್ಗೇರಾ ಮತ್ತು ಮುಂಡರಗಾ ಗಾಂಗುಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟಾ ದಕ್ಷಿಣಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಮುಂಡರಗಾ ಗಾಂಗುದ ಸನಂ:257(247)ರ ಪೂರ್ವದ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ದಕ್ಷಿಣಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಸ.ನಂ 262(252),263(253), ದಾಟಿಕೊಂಡು ಮುಂಡರಗಾ, ಬೆಳ್ಗೇರಾ, ಆಶನಾಳ ಗಾಂಗುಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಮುಂಡರಗಾ ಗಾಂಗುದ ಸನಂ:264(254)ರ ಪೂರ್ವದ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಮುಂಡರಗಾ ಮತ್ತು ಆಶನಾಳ ಗಾಂಗುಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟಾ ದಕ್ಷಿಣಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಮುಂಡರಗಾ ಗಾಂಗುದ ಸ.ನಂ 266(256), 281(271), 282(272), 292(252), 293(283), 295(285), 296(286), 404(394), ದಾಟಿಕೊಂಡು ಆಶನಾಳ, ಕುರುಕುಂಬಳಾ ಮತ್ತು ಮುಂಡರಗಾ ಗಾಂಗುಗಳ ಸೀಮೆಗಳು ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ದಾಟಿಕೊಂಡು ಅಲ್ಲಿಂದ ಅದೇ ದಿಕ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಚಲಿಸಿ ಮುಂಡರಗಾ ಗಾಂಗುದ ಸ.ನಂ: 403(393) ರ ಪೂರ್ವಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ಆಗ್ನೇಯ ದಿಕ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಚಲಿಸಿ ಕುರುಕುಂಬಳಾ, ಮತ್ತು ಮುಂಡರಗಾ ಗಾಂಗುಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟು ದಕ್ಷಿಣಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಮುಂಡರಗಾ ಗಾಂಗುದ ಸನಂ: 403(393)ರ ಪೂರ್ವಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ಆಗ್ನೇಯ ದಿಕ್ಕಿನಲ್ಲಿ ಚಲಿಸಿ ಕುರುಕುಂಬಳಾ ಮತ್ತು ಮುಂಡರಗಾ ಗಾಂಗುಗಳ ಸೀಮೆಗಡಿ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಮುಂಡರಗಾ ಗಾಂಗುದ ಸನಂ:405(395) ಆಗ್ನೇಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ಮುಂಡರಗಾ ಮತ್ತು ಮುಸಕನಳಿಗೆ ಗಾಂಗುಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟು ಚಲಿಸಿ ಯಾದಗಿರಿಯಿಂದ ರಾಯಚೋರಿಗೆ ಹೋಗುವ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಹೆದ್ದಾರಿ ಸ.ನಂ. 408/1(398/1) ದಾಟಿಕೊಂಡು ಮುಂಡರಗಾ ಅಶೋಕನಗರ ಮತ್ತು ಮುಸಕನಳಿಗೆ ಗಾಂಗುಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಅಶೋಕನಗರ ಗಾಂಗುದ ಸನಂ: 18ರ ಈಶಾನ್ಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ಅಶೋಕನಗರ ಮತ್ತು ಮುಸಕನಳಿಗೆ ಗಾಂಗುಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟು ಚಲಿಸಿ ಅಶೋಕನಗರ ಗಾಂಗುದ ಸ.ನಂ 19, 22, 6, 21, 23, 46, 60, 61, 62, 63, 64 ದಾಟಿಕೊಂಡು

ಮನಸಕನಳ್ಳಿ ವರ್ಕನಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಅಶೋಕನಗರ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆಗಳು ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಅಶೋಕನಗರ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ: 65ರ ಆಗ್ನೇಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ಮನಸಕನಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ವರ್ಕನಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟು ಪೂರ್ವಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ವರ್ಕನಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ 19, 26, 27, 28, 31, 32, 33, 34, 35 ದಾಟಿಕೊಂಡು ಮನಸಕನಳ್ಳಿ, ಹಾಲಗೇರಾ ಮತ್ತು ವರ್ಕನಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆಗಳು ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ವರ್ಕನಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ: 35ರ ಈಶಾನ್ಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ವರ್ಕನಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಹಾಲಗೇರಾ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟು ದಕ್ಷಿಣಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ವರ್ಕನಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ 35, 38/4, 36, 38/1 ದಾಟಿ ಯಾದಗಿರಿಯಿಂದ ಹಾಲಗೇರಾ ಹೋಗುವ ಜಿಲ್ಲಾ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ ದಾಟಿಕೊಂಡು ವರ್ಕನಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ: 38/1ರ ದಕ್ಷಿಣ ಗಡಿ ಬಿಂದು "ಬಿ" ಗೆ ಸೇರುತ್ತದೆ.

ಪಶ್ಚಿಮಾತ್ಮಾ: ಯಾದಗಿರಿ "ಬಿ" ನಾಯ್ತಲ್ ಮತ್ತು ತುಮಕೂರು ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು "ಡಿ" ನಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಗೊಂಡು ಅದೇ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ ಭೀಮಾನದಿಯನ್ನು ದಾಟಿ ಯಾದಗಿರಿ "ಬಿ" ಮತ್ತು ತುಮಕೂರು ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟು ಉತ್ತರಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಯಾದಗಿರಿ "ಬಿ" ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ: 504, 505, 519, 520, 536, 537, 539, 540 ದಾಟಿಕೊಂಡು ಸ.ನಂ. 540 ರ ವಾಯುವ್ಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ಯಾದಗಿರಿ, ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲಾ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆಯನ್ನು ದಾಟಿಕೊಂಡು ಪೂರ್ವಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಯಾದಗಿರಿ "ಬಿ", ಮುದ್ದಾಳ್ ಮತ್ತು ತುಮಕೂರು ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಮುದ್ದಾಳ್ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ: 94ರ ನೇರುತ್ತ್ವ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ತುಮಕೂರು ಮತ್ತು ಮುದ್ದಾಳ್ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟು ಉತ್ತರಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸುತ್ತಾ ಮುದ್ದಾಳ್ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ: 94, 95, 96, 97, 98, 102, 103, 108, 109, 110 ದಾಟಿ ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲಾ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆಯನ್ನು ದಾಟಿಕೊಂಡು, ಮುದ್ದಾಳ್ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ: 102, 103, 108, 109, 110 ದಾಟಿ ವಿಶ್ವಾಸಪ್ರೂರ, ತುಮಕೂರು ಮತ್ತು ಮುದ್ದಾಳ್ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಮುದ್ದಾಳ್ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ: 110 ರ ವಾಯುವ್ಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅದೇ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ ಮುಂಬ್ಯೆಯಿ- ಚನ್ನೆ ರೂಲ್ ಮಾರ್ಗದಾಟಿ ವಿಶ್ವಾಸಪ್ರೂರ ಮತ್ತು ಮುದ್ದಾಳ್ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟು ಉತ್ತರಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಮುದ್ದಾಳ್ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ: 111, 120, 126, 127, 130, 131, 132 ದಾಟಿಕೊಂಡು ವಿಶ್ವಾಸಪ್ರೂರ, ಮುದ್ದಾಳ್ ಮತ್ತು ಕಂಚಗಾರಹಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಮುದ್ದಾಳ್ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ: 133 ಉತ್ತರ ಗಡಿ ಮತ್ತು ಚಾಮನಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ: 84/2 ರ ಪಶ್ಚಿಮ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ಚಾಮನಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಕಂಚಗಾರಹಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟು ಉತ್ತರಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸುತ್ತ ಚಾಮನಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ 84/1, 84/2 85, 87, 88, 147, 148, 149, 167 ದಾಟಿ ಯಾದಗಿರಿ-ಕಲಬುರಿ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಹೆದ್ದಾರಿ(150-NH) ದಾಟಿಕೊಂಡು ಚಾಮನಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ 168, 169, 170, 171, 172 ಕಂಚಗಾರಹಳ್ಳಿ, ಅಲ್ಲಿಪೂರ ಮತ್ತು ಚಾಮನಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು(P)ಗೆ ಕೊನೆಗೊಳ್ಳುತ್ತದೆ.

ದಕ್ಷಿಣಾತ್ಮಾ: ಹಾಲಗೇರಾ, ಕೋರೀಯಿಲೂರು ಮತ್ತು ವರ್ಕನಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆಗಳು ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು(R) ವರ್ಕನಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ: 38/1 ರ ದಕ್ಷಿಣ ಗಡಿಯಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಗೊಂಡು ಕೋರೀಯಿಲೂರು ಮತ್ತು ವರ್ಕನಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟು ಪಶ್ಚಿಮಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ವರ್ಕನಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ 37, 54, 55, 58, 59, 60, 71, 72, 73, 74, 140, 141, 143, 144 ದಾಟಿ ಯಾದಗಿರಿ "ಬಿ", ವರ್ಕನಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ಕೋರೀಯಿಲೂರು ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆಗಳು ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ವರ್ಕನಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ: 144ರ ನೇರುತ್ತ್ವ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ ತಿರುಗಿ ಯಾದಗಿರಿ "ಬಿ" ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ: 115/1 ರ ದಕ್ಷಿಣದ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ಕೋರೀಯಿಲೂರು ಮತ್ತು ಯಾದಗಿರಿ "ಬಿ" ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟು ಪಶ್ಚಿಮಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಯಾದಗಿರಿ "ಬಿ", ಮುಜರಾಹೋಸ್ ಮತ್ತು ಕೋರೀಯಿಲೂರು ಗ್ರಾಮಗಳ ಮತ್ತು ಸೀಮೆಗಳು ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಮುಜರಾಹೋಸ್ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ: 51ರ ಆಗ್ನೇಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಹೋಸ್ ಮತ್ತು ಕೋರೀಯಿಲೂರು ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ

ಸೀಮೆಗುಂಟಾ ನೈರುತ್ಯ ದಿಕ್ಷಿನ ಕಡೆ ಚಲಿಸಿ ಎಂ ಹೊಸ್‌ಳೈ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ 51, 52, 53, 54, 55, 60, 61 ದಾಟಿ ಯಾದಿಗಿರಿ-ಕೊಯಿಲೂರು ಜಿಲ್ಲಾ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆಯನ್ನು ದಾಟಿಕೊಂಡು ಮಜರಾ ಹೊಸ್‌ಳೈ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ:61ರ ಆಗ್ನೇಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ಕೊಯಿಲೂರು ಮತ್ತು ಮಜರಾ ಹೊಸ್‌ಳೈ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗುಂಟಾ ದಕ್ಷಿಣಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಮಜರಾಹೊಸ್‌ಳೈ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ:64, 68, 69, 70, 71/2, 75, 76 ದಾಟಿ ಸ.ನಂ. 76ರ ಆಗ್ನೇಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅದೇ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ ಪಶ್ಚಿಮಕ್ಕೆ ತಿರುಗಿ ತಲುಪಿ ಮಜರಾ ಹೊಸ್‌ಳೈ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ:77ರ ನೈರುತ್ಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅದೇ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ ದಕ್ಷಿಣಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಪಗಲಾಪೂರ, ಮಜರಾಹೊಸ್‌ಳೈ ಮತ್ತು ಕೊಯಿಲೂರು ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆಗಳ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಮಜರಾಹೊಸ್‌ಳೈ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ:78ರ ಆಗ್ನೇಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅದೇ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ ಪಶ್ಚಿಮಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಮುಂಬೆಯಿ- ಚನ್ಯ ರೈಲ್ವೆ ಮಾರ್ಗ ಮತ್ತು ಸ.ನಂ 81 ದಾಟಿಕೊಂಡು ಮಜರಾಹೊಸ್‌ಳೈ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ:83ರ ದಕ್ಷಿಣ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅದೇ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ ದಕ್ಷಿಣಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸುತ್ತಾ ಮಜರಾಹೊಸ್‌ಳೈ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ:84 ದಾಟಿಕೊಂಡು ಪಗಲಾಪೂರ, ಯಾದಿಗಿರಿ "ಕೆ" ಮತ್ತು ಮಜರಾಹೊಸ್‌ಳೈ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಯಾದಿಗಿರಿ "ಕೆ" ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ:436ರ ಈಶಾನ್ಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಪೂರ್ವಕ್ಕೆ ಚಲಿಸಿ ಯಾದಿಗಿರಿ "ಕೆ" ಪಗಲಾಪೂರ, ಮತ್ತು ಮುಸ್ಲಿಮ್ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಯಾದಿಗಿರಿ "ಕೆ" ಮತ್ತು ಮುಸ್ಲಿಮ್ ಗ್ರಾಮದ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆ ಗಂಟು ನೈರುತ್ಯ ದಿಕ್ಷಿಗೆ ಚಲಿಸಿ ಯಾದಿಗಿರಿ "ಕೆ" ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ 437, 438, 439/1, 439/2, 440/2 ದಾಟಿ ಯಾದಿಗಿರಿ "ಕೆ", ಮುಸ್ಲಿಮ್ ಗ್ರಾಮದ ಬಬಲಾದ ಗ್ರಾಮದ ಸೀಮೆಗಳು ಸೇರುವ ಬಿಂದು ಯಾದಿಗಿರಿ "ಕೆ" ಸ.ನಂ:441ರ ನೈರುತ್ಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ಉತ್ತರಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸುತ್ತಾ ಯಾದಿಗಿರಿ "ಕೆ" ಸ.ನಂ:443ರ ವಾಯುವ್ಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ಭೀಮಾನದಿಯನ್ನು ದಾಟಿ ಬಬಲಾದ ಬೀರನಾಳ ಮತ್ತು ಮಜರಾಹೊಸ್‌ಳೈ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ದಾಟಿಕೊಂಡು ಅದೇ ದಿಕ್ಷಿನಲ್ಲಿ ಚಲಿಸಿ ಬೀರನಾಳ ಯಾದಿಗಿರಿ "ಬಿ" ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗಂಟು ವಾಯುವ್ಯಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಬೀರನಾಳ ಯಾದಿಗಿರಿ "ಬಿ" ಮತ್ತು ಗುಲಸರಂ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ದಾಟಿಕೊಂಡು ವಾಯುವ್ಯ ದಿಕ್ಷಿನ ಕಡೆ ಚಲಿಸುತ್ತಾ ಯಾದಿಗಿರಿ-ಶಾಪೂರ ರಾಜ್ಯ ಹೆದ್ದಾರಿಯನ್ನು ದಾಟಿ ಯಾದಿಗಿರಿ ಮತ್ತು ಗುಲಸರಂ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗಂಟು ಪಶ್ಚಿಮಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಯಾದಿಗಿರಿ "ಬಿ", ಗುಲಸರಂ ಮತ್ತು ನಾಯ್ಲೂ ಗ್ರಾಮಗಳ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ದಾಟಿಕೊಂಡು ನಾಯ್ಲೂ ತುಮಕೂರು ಮತ್ತು ಯಾದಿಗಿರಿ "ಬಿ" ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು "D" ಗೆ ತಲುಪುತ್ತದೆ.

ಉತ್ತರ: ಅಲಿಪೂರ-ಚಾಮನಳೈ ಮತ್ತು ಕಂಚಾಗರ ಹೆಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ (P) ಬಿಂದುವಿನಿಂದ ಚಾಮನಳೈ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ:172ರ ವಾಯುವ್ಯ ಗಡಿಯಿಂದ ಪೂರಂಭ (ಪಿ) ಗೊಂಡು ಅಲ್ಲಿಪೂರ ಆಗ್ನೇಯ ಗಡಿಗೆ ಹೊಂದಿಕೊಂಡು ಈಶಾನ್ಯ ಕಡೆ ಚಲಿಸುತ್ತಾ ಅಲಿಪೂರ ಚಾಮನಳೈ ಮತ್ತು ಹೊರಂಚಾ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಚಾಮನಳೈ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ. 177ರ ಈಶಾನ್ಯ ಗಡಿ ಬಿಂದುವಿನಿಂದ ಪೂರ್ವಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಚಾಮನಳೈ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ. 178, 179, 185/15, 181, 183, 184, 185/1, 186, 188, 189, 191, 192, 193 ಗಳು ದಾಟಿಕೊಂಡು ಹೊರಂಚಾ ಚಾಮನಳೈ ಮತ್ತು ಯಡ್ಡಳೈ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಚಾಮನಳೈ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ. 193 ರ ಈಶಾನ್ಯ ಬಿಂದುವಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ದಕ್ಷಿಣಕ್ಕೆ ತಿರುಗಿ ದಕ್ಷಿಣಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಚಾಮನಳೈ ಬಂದಳೈ ಮತ್ತು ಯಡ್ಡಳೈ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಅಲ್ಲಿಂದ ಬಂದಳೈ ಸ.ನಂ. 166ರ ಉತ್ತರ ದಿಕ್ಷಿನ ಬಿಂದುವಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಯಡ್ಡಳೈ ಮತ್ತು ಬಂದಳೈ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸಾಮಾನ್ಯ ಸೀಮೆಗಂಟು ಪೂರ್ವಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಬಂದಳೈ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ:167, 166, 169, 181 ಗಳು ದಾಟಿಕೊಂಡು ಯಾದಿಗಿರಿ-ಸೇಡಂ ಹೋಗುವ ರಾಜ್ಯ ಹೆದ್ದಾರಿ ದಾಟಿಕೊಂಡು ಬಂದಳೈ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ. 182, 184, 185, 187, 189, 192, 193, 194 ಗಳು ದಾಟಿ ಯಡ್ಡಳೈ ಮತ್ತು ಹೊನಗೇರಾ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೊಳ್ಳುವ ಬಿಂದುವಿಗೆ ಬಂದಳೈ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ. 194 ರ ಈಶಾನ್ಯ ತುದಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಅದೇ ಗಡಿಯಿಂದ ಬಂದಳೈ ಗ್ರಾಮದ ದಕ್ಷಿಣಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸಿ ಬಂದಳೈ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ 194, 195, 214, 215 ಗಳು ದಾಟಿಕೊಂಡು ಬಂದಳೈಯಿಂದ ಹೋಗುವ ಜಿಲ್ಲಾ ಹೆದ್ದಾರಿ ದಾಟಿಕೊಂಡು ಹೊನಗೇರಾ

ಬಂದಳ್ಳಿ ಮತ್ತು ದಸ್ತಾರಭಾದ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆ ವಿಲೀನಗೋಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ದಸ್ತಾರಭಾದ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ. 51 ರ ವಾಯುವ್ಯ ತುದಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಹೊನಗೇರಾ ಗ್ರಾಮದ ದಕ್ಷಿಣ ಸೀಮೆಗುಂಟು ಪೂರ್ವಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸುತ್ತಾ, ದಸ್ತರಾಭಾದ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ 50, 51 ದಾಟಿ ಹೊನಗೇರಾ ಮತ್ತು ದಸ್ತಾರಭಾದ ಮತ್ತು ಮುಂಡರಗ್ಳ ಪೂರ್ವಾಭಿಮುಖವಾಗಿ ಚಲಿಸುತ್ತಾ, 169(159), 171(161), 173(163), 176(166), 190(180), 191(181), 192(182)ಗಳು ದಾಟಿಕೊಂಡು ಮುಂಡರಗ್ಳ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ. 192(182) ರ ವಾಯುವ್ಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಈಶಾನ್ಯ ದಿಕ್ಕಿನ ಕಡೆಗೆ ಚಲಿಸಿ ಸ.ನಂ 245(235) ದಾಟಿ ಮುಂಡರಗ್ಳ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ 199(189), 238(228), 239(229), 240(230) ಗಳು ದಾಟಿಕೊಂಡು ಹೊನಗೇರಾ ಮುಂಡರಗ್ಳ ಮತ್ತು ಬೆಳಗೇರಾ ಗ್ರಾಮಗಳ ಸೀಮೆಗಳು ವಿಲೀನಗೋಳ್ಳುವ ಬಿಂದು ಮುಂಡರಗ್ಳ ಗ್ರಾಮದ ಸರ್ವೇ ನಂಬರ 240(230) ರ ಉತ್ತರ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಬೆಳಗೇರಾ ಗ್ರಾಮ ದಕ್ಷಿಣ ಸೀಮೆಗುಂಟೂ ಈಶಾನ್ಯ ದಿಕ್ಕಿಗೆ ಚಲಿಸಿ ಮುಂಡರಗ್ಳ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ:246(236) ರ ಈಶಾನ್ಯ ಗಡಿಗೆ ತಲುಪಿ ಅಲ್ಲಿಂದ ಬೆಳಗೇರಾ ಗ್ರಾಮದ ಆಗ್ನೇಯ ಸೀಮೆಗುಂಟು ಚಲಿಸಿ ಮುಂಡರಗ್ಳ ಗ್ರಾಮದ ಸ.ನಂ 247(237), 248(238), 249(239), 254(244) ಮುಂಡರಗ್ಳಿಯಿಂದ ಬೆಳಗೇರಾ ಹೋಗುವ ಜಿಲ್ಲಾ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ ದಾಟಿಕೊಂಡು ಮುಂಡರಗ್ಳ ಗ್ರಾಮದ ಸನಂ: 254(244)ರ ಆಗ್ನೇಯ ಗಡಿಗೆ "Q" ಬಿಂದುವಿಗೆ ಸೇರುತ್ತದೆ.

(ಅತ್ಯಾಕ್ಷರ)

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಕ್ಷೇತರ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
(ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ & ನಯೋನೇ)
ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಇಲಾಖೆ.

PR-29

KARNATAKA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION
No. 16 C-1, Miller Tank Bed Area, Vasanth Nagar, Bengaluru- 560 052

Notification

No. KERC/S/F-31/Vol-1402/1251

Date:01.01.2025

Draft Karnataka Electricity Regulatory Commission (Ancillary Services) Regulations, 2024

Preamble:

1. The growing complexity of the power sector, driven by increasing renewable energy penetration, rising demand, and diverse grid integration challenges, necessitates a robust framework for ancillary services. These services are critical to maintaining grid frequency, voltage stability, and system balance under varying operating conditions, thereby ensuring uninterrupted power supply to consumers.
2. In exercise of the powers conferred under Section 181 read with clauses (h) and (i) of sub-section (1) of Section 86 of the Electricity Act, 2003 (Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the Karnataka Electricity Regulatory Commission hereby makes the following Regulations, namely: -

“Draft Karnataka Electricity Regulatory Commission (Ancillary Services) Regulations, 2024”

3. The Commission aims to achieve the following objectives through these regulations:
 - a) Strengthen grid reliability and operational efficiency by establishing a robust ancillary services mechanism.
 - b) Ensure transparency, accountability, and fairness by providing a structured framework for the participation of eligible service providers.
 - c) Encourage technological innovation and advancements in grid management to address evolving challenges effectively.
 - d) Facilitate the growth of a competitive market for ancillary services, delivering benefits to all stakeholders.
4. These regulations shall apply to all stakeholders in the electricity value chain, including generating stations, transmission licensees, distribution licensees, load dispatch centers, and other entities as defined herein. The implementation of these regulations shall ensure a resilient, secure, and economically viable grid system, aligned with national energy policies and sustainable development goals.
5. These regulations shall come into force from the date of their publication in the official gazette. The stakeholders involved in the matter include power generators, distribution utilities, transmission companies, and open access consumers. Each participant has specific roles and responsibilities in adhering to Regulations and settling deviations effectively.
6. The Karnataka Electricity Regulatory Commission has decided to issue the Draft Karnataka Electricity Regulatory Commission (Ancillary Services) Regulations, 2024, in exercise of the powers conferred under Section 181 read with clause (c) of sub-section (1) of section 86 of the Electricity Act 2003. As required under sub section (3) of section 181 (zi) & (zp) of the Act, and the Electricity (Procedure for Previous Publication) Rules, 2005, the Commission hereby notifies the Draft Regulations, for information of the persons and all the stakeholders likely to be affected.
7. Notice is hereby given that the Draft Regulations will be finalized after 30 days from the date of their publication in the Official Gazette, after considering the comments/suggestions/objections on the draft Regulations submitted by the stakeholders. Hence, the stakeholders are requested to

submit their objections/suggestions/views on the proposed draft within 30 (Thirty) days from the date of publication of these draft Regulations in the Official Gazette of Karnataka, to the Secretary of the Commission at the following address:

The Secretary,
Karnataka Electricity Regulatory Commission,
No 16, C-1, Miller Tank Bed Area,
Vasanthanagar,
Bengaluru-560052.

CHAPTER-1

PRELIMINARY

1. **Short Title, Extent and Commencement:**

- 1.1 These Regulations may be called the Karnataka Electricity Regulatory Commission (Ancillary Services) Regulations, 2024.
- 1.2 These Regulations shall be effective from the date of their publication in the official gazette of the State of Karnataka.

CHAPTER-2

OBJECTIVE

2. **Objective:**

- 2.1 To ensure grid security, it is essential that adequate reserves are maintained locally within state's control area, as stipulated in the Indian Electricity Grid Code or the Karnataka Electricity Grid Code. These regulations establish mechanisms for the procurement, deployment, and payment of Ancillary Services at the state level. The aim is to maintain grid frequency near to 50 Hz, restore frequency within the permissible range specified in the Karnataka Electricity Grid Code, and address transmission network congestion. This facilitates smooth power system operations while ensuring the safety and security of the state's grid.

CHAPTER-3

DEFINITIONS

3. Definitions

3.1 In these Regulations, unless the context otherwise requires-

- (1) **"Act"** means the Electricity Act, 2003 (36 of 2003);
- (2) **"AGC Signal"** means automated signal generated from the Nodal Agency through which the generation of a Secondary Reserve Ancillary Services (SRAS) Provider is adjusted;
- (3) **"Ancillary Service" or "AS"** in relation to power system operation, means the service necessary to support the grid operation in maintaining power quality, reliability and security of the grid and includes Primary Reserve Ancillary Service, Secondary Reserve Ancillary Service, Tertiary Reserve Ancillary Service, active power support for load following, reactive power support, black start and such other services as defined in the Grid Code;
- (4) **"Area Control Error" or "ACE"** means the instantaneous difference between the net actual interchange and net scheduled interchange of the State as an area, taking into account the effects of frequency bias and correction of measurement errors;
- (5) **"AS Capacity Obligation"** is the capacity signaled for despatch by the Nodal Agency under SRAS or the capacity procured by the Nodal Agency under TRAS;
- (6) **"Automatic Generation Control" or "AGC"** means a mechanism through which the generation of the SRAS Provider in a control area is automatically adjusted in response to the Secondary Control Signal;
- (7) **"Commission"** means the Karnataka Electricity Regulatory Commission referred to in Sub-section (1) of Section 82 of the Act;
- (8) **"Compensation Charge"** means the price declared by an SRAS Provider other than a generating station whose tariff is determined under Section 62 of the Act for participation in SRAS;

(9) "**Demand Response**" means variation in electricity drawal by the Licensee or an Open Access Customer, as per the system requirement identified by the Nodal Agency;

(10) "**DSM Regulations**" means the Central Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and Related Matters) Regulations, 2024 as amended/KERC Regulations.

(11) "**Energy Storage**" in relation to the electricity system, means a facility where electrical energy is converted into any other form of energy which can be stored, and subsequently reconverted into electrical energy;

(12) "**Flat Tie-line Control**" means a mechanism of correcting Area Control Error(ACE) by factoring in only the deviation of net actual interchange from the net scheduled interchange at the State level, and ignoring frequency deviation;

(13) "**Frequency Response Characteristics**" means an automatic, sustained change in the power consumption by load or output of the generators that occurs immediately after a change in the load-generation balance of a control area and which is in a direction to oppose a change in frequency;

(14) "**Gate Closure**" means the timeline as defined in IEGC;

(15) "**Indian Electricity Grid Code**" or "**IEGC**" means the Regulations specified by the Central Electricity Regulatory Commission under Clause (h) of Sub-section (1) of Section 79 read with Clause (g) of Sub-section (2) of Section 178 of the Act;

(16) "**KEGC**" means the Grid Code specified by the Karnataka Electricity Regulatory Commission under clause (h) of Sub-section (1) of Section 86 of the Electricity Act, 2003;

(17) "**Nodal Agency**" means the State Load Despatch Centre which shall be responsible for the implementation of the Ancillary Services at the intra-State level;

(18) "**Primary Reserve Ancillary Service**" or "**PRAS**" means the Ancillary Service which immediately comes into service through the governor action of the generator or through any other resource in the event of a sudden change in frequency;

(19) "**Secondary Control Signal**" means automated signal generated from the Nodal Agency through which injection or drawal or consumption of an SRAS provider is adjusted, and includes AGC signal;

(20) "**Secondary Reserve Ancillary Service**" or "**SRAS**" means the Ancillary Service comprising SRAS-Up and SRAS-Down, which is activated by the Nodal Agency and deployed through secondary control signal;

(21) "**Secondary Reserve Ancillary Service Provider**" or "**SRAS Provider**" means an entity that provides SRAS-Up or SRAS-Down in accordance with these Regulations;

(22) "**SRAS-Down**" means an SRAS that reduces active power injection or increases drawal or consumption, as the case may be, in response to the secondary control signal from the Nodal Agency;

(23) "**SRAS-Up**" means an SRAS that increases active power injection or decreases drawal or consumption, as the case may be, in response to a secondary control signal from the Nodal Agency;

(24) "**State Deviation Settlement Mechanism Account (SDSMA)**" means weekly/monthly State Deviation Settlement Mechanism Account prepared by State Load Despatch Centre for the billing and settlement of Deviation charges;

(25) "**Tariff Regulations**" mean the Regulations specified by the Commission from time to time under sub- section (1) and (2) of Section 181 read with Section 61 of the Act;

(26) "**Tertiary Reserve Ancillary Service**" or "**TRAS**" means the Ancillary Service which consists of a spinning reserve or non-spinning reserve, which responds to despatch instructions from the Nodal Agency;

(27) "**Tie-Line Bias Control**" means a mechanism of correcting ACE by factoring in deviation of net actual interchange from the net scheduled interchange at the State level as well as frequency deviation; and

(28) "**Un-Requisitioned Surplus**" or "**URS**" means the capacity in a generating station that has not been requisitioned and is available for despatch, and is computed

as the difference between the declared capacity of the generating station and its total schedule.

3.2 Words and expressions used and not defined in these Regulations but defined in the Act or any other Regulations of the Commission, shall have the same meaning as assigned to them in the Act or any other Regulations of the Commission. Reference to any Act, Rules and Regulations shall include amendments or consolidation or re-enactment thereof.

CHAPTER-4

APPLICABILITY

4. **Applicability:**

4.1 These Regulations shall apply to intra-State entities, including entities having energy storage resources and entities capable of providing demand response qualified to provide Ancillary Services and other entities as provided in these Regulations.

CHAPTER-5

FRAMEWORK AND OPERATIONAL GUIDELINES FOR ANCILLARY SERVICES

5. **Types of Ancillary Services**

5.1 There shall be the following types of Ancillary Services, namely:

- (a) Primary Reserve Ancillary Service (PRAS);
- (b) Secondary Reserve Ancillary Service (SRAS);
- (c) Tertiary Reserve Ancillary Service (TRAS); and
- (d) Any other Ancillary Services as may be specified in the KEGC.

5.2 The mechanism of procurement, deployment and payment of SRAS as referred to in Sub- clauses (b) of Clause (5.1) of this Regulation shall be as specified in these Regulations.

6. **Estimation of Reserves by the Nodal Agency**

6.1 The Nodal Agency shall estimate the quantum of the requirement of SRAS at the State level for such period and based on such methodology as specified in the detailed procedure for estimation of the requirement of SRAS and publish the same on its website.

6.2 The Nodal Agency shall re-assess the quantum of the requirement of SRAS on day-ahead basis and incremental requirement, if any, on real-time basis and update the same on its website.

6.3 The requirement of SRAS shall be estimated at the State level.

Part I

Secondary Reserve Ancillary Service (SRAS)

7. Eligibility for an SRAS Provider

A generating station or an entity having energy storage resources or an entity capable of providing demand response, on a standalone or aggregated basis, connected to the intra-State transmission system, shall be eligible to provide Secondary Reserve Ancillary Service, as an SRAS Provider, if it:

- (a) has a bi-directional communication system with SLDC, as per the requirements stipulated in the Detailed Procedure by the Nodal Agency;
- (b) is AGC-enabled, in case of a generating station;
- (c) can provide a minimum response of 1 MW;
- (d) has metering and Supervisory Control and Data Acquisition (SCADA) telemetry in place for monitoring and measurement of energy delivered under SRAS, as stipulated in the Detailed Procedure by the Nodal Agency; and
- (e) is capable of responding to SRAS signal within 30 seconds and providing the entire SRAS capacity obligation within fifteen (15) minutes and sustaining at least for the next thirty (30) minutes.

8. Activation and Deployment of SRAS

8.1 SRAS shall be activated and deployed by the Nodal Agency on account of the following events to minimize the deviation of the State in addition to relieving congestion in the Intra- State transmission system or replenishing primary reserves:

- (a) Considering the State as a control area, the Area Control Error (ACE) of the State, going beyond the minimum threshold limit of ± 10 MW or such other

limit as may be notified by the Commission based on a review of the performance of SRAS; and

(b) Such other events may be specified in the KEGC.

8.2 The Area Control Error (ACE) for the State would be auto-calculated at the control center of the Nodal Agency based on telemetered values, and the external inputs referred to in clauses (8.3) and (8.4) of this Regulation, as per the following formula

$$ACE = (I_a - I_s) - 10 * B_f * (F_a - F_s) + \text{Offset}$$

Where,

I_a = Actual net interchange in MW (positive value for export)

I_s = Scheduled net interchange in MW (positive value for export)

B_f = Frequency Bias Coefficient in MW/0.1 Hz (negative value)

F_a = Actual system frequency in Hz

F_s = Schedule system frequency in Hz

Offset = Provision for compensating for measurement error

8.3 Frequency Bias Coefficient (B_f) shall be assessed and declared by the Nodal Agency as per the Detailed Procedure.

8.4 The offset shall be used to account for measurement errors and shall be decided by the Nodal Agency for the State.

8.5 Nodal Agency may operate SRAS in any of the two control modes namely, tie-line bias control mode or flat tie-line control mode depending on grid requirements.

9. Procurement of SRAS

9.1 SRAS shall be procured at the State level by the Nodal Agency through the mechanism as specified in this Regulation.

9.2 An SRAS Provider willing to participate in SRAS shall be required to provide standing consent for a minimum period of time of 7 (seven) days to the Nodal Agency for participation, which shall remain valid till it is modified or withdrawn:

Provided that standing consent except in case of forced outage cannot be modified or withdrawn without giving notice of at least forty-eight hours:

Provided further that in case the capacity earmarked for SRAS is not called for and at the same time there is a requirement of power by the beneficiary, the same may be released by the nodal agency at its sole discretion based on a written requisition for benefit of the beneficiary.

- 9.3 The SRAS Providers that are generating stations shall be required to declare in such time interval as may be stipulated in the Detailed Procedure, the technical parameters as required by the Nodal Agency, including but not limited to installed capacity, declared capacity, maximum possible generation (Pmax), schedule, Technical Minimum, Ramp up and Ramp down capability.
- 9.4 The SRAS Providers other than the generating stations shall be required to declare the technical requirements as may be stipulated in the Detailed Procedure.
- 9.5 The SRAS Providers that are generating stations whose tariff is determined under Section 62 of the Act, shall declare their energy charge upfront on monthly basis in the manner as stipulated in the Detailed Procedure.
- 9.6 The SRAS Providers other than those covered under Clause (9.5) of this Regulation, shall be required to declare a single rate of the compensation charges upfront on a monthly basis but limited to the average market clearing price of Day Ahead Market (DAM) of previous month of Power Exchange in the manner as stipulated in the Detailed Procedure.
- 9.7 The Nodal Agency, based on the estimate of the SRAS requirement as per Regulation 6 of these Regulations, shall ascertain the availability of adequate SRAS capacity by factoring in the declarations made by the SRAS Providers under this Regulation, on a day-ahead basis and reviewing the same on a real-time basis.
- 9.8 In the case of the generating stations whose tariff is determined by the Commission under Section 62 of the Act, the Nodal Agency shall identify the generating stations for providing SRAS, in the following manner, namely:

(a) On a day-ahead basis, based on the un-requisitioned capacity available after the schedule has been communicated at 23:00 hrs for the next day; and

(b) On a real-time basis after gate closure for incremental SRAS requirements:

Provided that the capacity so identified shall be considered for SRAS based on the actual availability of such capacity.

9.9 There shall not be any commitment charge for the SRAS Providers for the capacity ascertained under Clause (9.7) or identified under Clause (9.8) of this Regulation, but not signaled for SRAS:

Provided that the Commission based on a review of the availability and performance of SRAS, may in future provide through a separate order, a mechanism for the SRAS Providers to commit SRAS capacity in advance, and also for appropriate compensation for such committed SRAS capacity.

10. Selection of SRAS Providers and Despatch of SRAS

10.1 SRAS signal shall be allocated among the SRAS Providers of the State to meet the SRAS requirement of the system based on the merit order of variable charges or compensation charges as applicable.

10.2 SRAS shall be dispatched at the State level through secondary control signals by the Nodal Agency.

10.3 The secondary control signal for SRAS-Up and SRAS-Down shall be sent to the control center of the SRAS Provider every 4 seconds (or any other interval decided by the Commission) by the Nodal agency. SRAS Provider shall allow its control center to follow the secondary control signal for SRAS-Up or SRAS-Down automatically without manual intervention.

10.4 The SRAS Provider shall increase or decrease active power injection or increase or decrease drawal or consumption, as the case may be, as per the automatic signal from the Nodal Agency.

10.5 The SRAS Provider shall share real-time data with SLDC as stipulated in the Detailed Procedure.

10.6 The average of SRAS-Up and SRAS-Down MW data shall be calculated for every 15- minute time block in MWh for every SRAS Provider by the Nodal Agency using the archived SCADA data at the Nodal Agency and reconciled with the data received at the control centre of the SRAS Provider and shall be used for payment of energy charge or compensation charge, as the case may be, to the SRAS Provider as per Regulation 11 of these Regulations.

11. Payment for SRAS:

11.1 SRAS Provider shall be paid from the **SDSMA** at the rate of their energy charge or compensation charge, as declared by the SRAS Provider, as the case may be, for the SRAS-Up MW quantum despatched for every 15-minute time block, calculated as per clause 10.6 of Regulation 10 of these Regulations.

Provided that the energy charges or compensation charges, as declared by the SRAS Providers as applicable at the time of delivery of the SRAS shall be used to calculate the payment of SRAS by the providers and no retrospective settlement of energy charges or compensation charges shall be undertaken even if the said charges are revised at a later date.

11.2 SRAS Provider shall pay back to the **SDSMA**, at the rate of their energy charge or compensation charge, as the case may be, for the SRAS-Down MW quantum despatched for every 15- minute time block, calculated as per clause 10.6 of Regulation 10 of these Regulations.

11.3 No incentive shall be provided to SRAS Provider during the introductory stage of SRAS implementation. However, the Commission after the introduction of SRAS in the State and after analyzing the financial impact thereon, shall introduce a scheme for providing incentive to SRAS provider at a later stage through a separate order.

11.4 Methodology of computation under clauses (11.1) to (11.3) of this Regulation shall be stipulated in the Detailed Procedure.

12. Performance of SRAS Provider:

- 12.1 The actual response of SRAS Provider against the secondary control signals from the Nodal Agency to the control centre of the SRAS Provider shall be monitored by the Nodal Agency, as per the procedure stipulated in the Detailed Procedure.
- 12.2 All measurements of secondary control signals from the Nodal Agency to the control centre of the SRAS Provider and the actual response of SRAS Provider shall be carried out on post-facto basis using SCADA data. Performance of the SRAS Provider shall be measured by the Nodal Agency by comparing the actual response against the secondary control signals for SRAS-Up and SRAS-Down sent every 4 seconds (or any other interval decided by the Commission) to the control centre of the SRAS Provider measured using 5- minute average data.
- 12.3 The methodology for measurement of the performance of SRAS Provider based on this Regulation shall be stipulated in the Detailed Procedure.

13. Failure in performance of SRAS Provider

- 13.1 Performance below 20% for two consecutive days by an SRAS Provider shall make the SRAS Provider liable for disqualification for participation in SRAS for a week by the Nodal Agency.
- 13.2 Violation of directions of the Nodal agency for SRAS under these Regulations shall make the SRAS providers liable for penalties as per the provisions of the Act.

Part II

Shortfall in procurement of SRAS or Emergency Conditions

14. Shortfall in procurement of SRAS or Emergency Conditions

- 14.1 All generating stations, whose tariff is determined by the Commission under Section 62 of the Act including those having URS power, shall be deemed to be available for use by the Nodal Agency for SRAS, subject to technical constraints of such generating stations.
- 14.2 The generating stations as referred to in clause (14.1) of this Regulation, whose URS is despatched as SRAS-Up shall be paid their energy charge in terms of clause (11.1) of Regulation 11.

14.3 The generating stations as referred to in clause (14.1) of this Regulation, if despatched as SRAS-Down shall pay back to the Deviation and Ancillary Service Pool Account in terms of clause (11.2) of Regulation 11.

14.4 In case the Nodal Agency requires any generating station to provide Ancillary Services to meet the emergency conditions for reasons of grid security as per the provisions of the Grid Code, such generating station may be compensated at the rate of the energy charge as specified by the Commission.

Part III **Accounting and Settlement of SRAS**

15. Accounting and Settlement of SRAS

15.1 Accounting of SRAS shall be done by the Nodal Agency on a weekly basis, based on Interface meter data.

15.2 Deviation of SRAS Provider in every 15-minute time block shall be calculated as under and settled as per the procedure of DSM Regulations:

MWh Deviation for AS Provider = (Actual MWh of AS Provider) - (Scheduled MWh of AS Provider) - (SRAS MWh of AS Provider)

15.3 The **SDSMA** shall be charged for:

- (a) the energy charge or the compensation charge as the case may be, of dispatched SRAS- Up for every time-block on the intra-state basis, payable to the concerned SRAS Provider,
- (b) the compensation as referred to in the proviso to clause (9.9) of Regulation (9) of these Regulations.

15.4 For SRAS down despatch, payment shall be credited to **SDSMA**.

15.5 The net of the charges and the credits under clauses (15.3) & (15.4) of this Regulation shall be settled through the charges collected under the B&SC.

15.6 Settlement of payment liabilities in respect of the SRAS providers shall be done directly by the Nodal Agency on a weekly basis considering them as virtual entities.

15.7 No retrospective settlement of energy charge or compensation charge, as the case may be, shall be undertaken.

15.8 The Nodal Agency shall publish information on its website about SRAS procured and scheduled on a weekly basis and submit quarterly detailed feedback reports to the Commission.

16. Transmission Charges and Losses for SRAS Provider

No transmission charges or transmission losses or transmission deviation charges shall be payable for SRAS.

Part IV

Miscellaneous

17. Detailed procedure

17.1 The Nodal Agency shall submit the Detailed Procedure through an application along with a gist of application before the Commission for approval within 3 (three) months of notification of these Regulations. On admitting such application, the Commission shall ask Nodal Agency to publish the gist of the application within 7 (seven) working days from date of approval of the gist by the Commission in four widely circulated newspapers (Kannada and English) and on website of the Nodal Agency inviting suggestions and objections on the detailed procedure from all the stakeholders including public at large. In the website along with the gist, the concerned application shall also be uploaded with the facility to download those documents by public in pdf and editable word format. Such suggestions and objections shall be submitted to the Nodal Agency within specified time. On receiving stakeholders' suggestions and objections, the Nodal Agency shall finalize the Detailed Procedure and submit to the Commission for approval.

17.2 The Detailed Procedure shall contain the operational aspects of SRAS including, but not limited to,

- (a) bi-directional communication system as referred to in sub-clause (a) of clause (7.1) of Regulation 7 of these Regulations;
- (b) metering and SCADA telemetry for monitoring and measurement of energy delivered under SRAS as referred to in sub-clause (d) of clause (7.1) of Regulation 7 of these Regulations;

- (c) intervals of the automatic calculation of ACE and method of 'Offset' calculation and the meter drift issues in respect of clause (8.2) of Regulation 8 of these Regulations;
- (d) details of various control modes of operation as mentioned in clause (8.5) of Regulation 8 of these Regulations;
- (e) details regarding the declaration of technical parameters as referred to in clause (9.3) of Regulation 9 of these Regulations;
- (f) technical requirements for SRAS providers as referred to in clause (9.4) of Regulation 9 of these Regulations;
- (g) manner of declaration of the energy charge and the compensation charge, respectively as referred to in clauses (9.5) and (9.6) of Regulation 9 of these Regulations;
- (h) methodology of sharing real time data as referred to in clause (10.5) of Regulation 10 of these Regulations;
- (i) methodology for despatch of SRAS to relieve congestion;
- (j) methodology of computation for SRAS as referred to in clause (11.4) of Regulation 11 of these Regulations;
- (k) details regarding monitoring of the actual response of SRAS providers as referred to in clause (12.1) of Regulation 12 of these Regulations;
- (l) details of the methodology for measurement of performance of SRAS Provider as referred to in clause (12.2) of Regulation 12 of these Regulations;
- (m) other related and incidental matters.

18. Power to Relax:

The Commission may by general or special order, for reasons to be recorded in writing, and after giving an opportunity of hearing to the parties likely to be affected, may relax any of the provisions of these Regulations on its own motion or on an application made before it by an interested person.

19. Power to Remove Difficulty:

If any difficulty arises in giving effect to the provisions of these Regulations, the Commission may on its own motion or on an application filed by any affected party, issue any general or specific directions as may be considered necessary in furtherance of the objective and purpose of these Regulations.

**By Order of the Commission,
Secretary**

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಜಿಲ್ಲಾ ದಂಡಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಕಾರ್ಯಾಲಯ, ಶಿವಮೊಗ್ಗೆ ಜಿಲ್ಲೆ.

OFFICE OF THE DEPUTY COMMISSIONER & DIST. MAGISTRATE, SHIMOGA DISTRICT.

ದೂರವಾಣಿ/PHONE : 08182-271101/221010/221100. ಫೋನ್/ FAX : 277082. ಇ-ಮೆಲ್/E-MAIL:deo.shimoga@gmail.com

NO: SMGDC.RV.(2E)CR.21/2022-23

Date:19-12-2024.

೨೪ ತಿದ್ಯುಪದಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ

ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂಸುಧಾರಣೆ ರಾಯ್-1961ರ ಕಲಂ ೩೪ ರಂದಿ ಶಿವಮೊಗ್ಗೆ ಜಿಲ್ಲೆ ಭದ್ರಾವತಿ ತಾಲ್ಲೂಕು ಕಾಗೇಕೋಡಮಗ್ಗೆ ಗ್ರಾಮ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಕಾಗೇಕೋಡಮಗ್ಗೆ ಕ್ಷ್ಯಾಂಪ್ ಎಂಬ ದಾಖಲೆ ರಹಿತ ಜನವಸತಿ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ಕಂದಾಯ ಗ್ರಾಮವನ್ನಾಗಿ ಘೋಷಿಸುವ ಸಂಬಂಧ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: SMGDC.RV.(2E)CR.21/2022-23. ದಿನಾಂಕ: 17-01-2023ರಂತೆ ರಾಜ್ಯಪತ್ರ ಪ್ರಕಟಣೆ ದಿನಾಂಕ: 19-01-2023 ರಲ್ಲಿ ಕೆಳಕಂಡ ಕೋಣಕ್ಕ-1ರಂತೆ ಪ್ರದೇಶವನ್ನು ಕಾಗೇಕೋಡಮಗ್ಗೆ ಕ್ಷ್ಯಾಂಪ್ ಎಂದು ಘೋಷಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಆದರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ನಂ.ನಂ.45/3 ನ್ನು ಕೈಬಿಡುವಂತೆ ಹಾಗೂ ನಂ.ನಂ.45/2 ರಲ್ಲಿ ಉಳಿಕೆ 1-04 ಎ-ಗುಂ ಜಮೀನಿಗೆ ೨೪ ತಿದ್ಯುಪದಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಬೇಕಾಗಿ ಕೋರಿ ತಹಕೀಲ್ಪಾರ್ ಭದ್ರಾವತಿ ಹಾಗೂ ಉಪವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳು, ಶಿವಮೊಗ್ಗೆ ರವರು ಈ ಬಗ್ಗೆ ಸ್ಥಳದೊಂದಿಗೆ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಸೂಕ್ತ ಕ್ರಮ ಕ್ಷೇಗಂಡು ಈ ಕಳೇರಿಗೆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ನೆಲ್ಲಿಸಿದ್ದು. ಕಾರಣ ದಿನಾಂಕ: 19-01-2023ರಂದು ರಾಜ್ಯಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಣೆಗೊಂಡಿದ್ದು ನದರಿ ಅಧಿಸೂಚನೆಯಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಪುಂಡ ನಂ.ನಂ.45/3ನ್ನು ಹೊರತುವಡಿಸಿ ಈ ಕೆಳಗಿನ ಕೋಣಕ್ಕ-02 ರಲ್ಲಿ ಇರುವಂತೆ ತಿದ್ಯುಪದಿ ೨೪ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಿದೆ.

೨೪ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಕೋಣಕ್ಕ-1

ತಾಲ್ಲೂಕು	ದಾಖಲೆ ರಹಿತ ಜನವಸತಿ ಹೇಸರು ಮತ್ತು ಅದು ಬರುವ ಮೂಲ ಗ್ರಾಮದ ಹೆಸರು	ಸರ್ವೇ ನಂಬರು	“ಕಾಗೇಕೋಡಮಗ್ಗೆ ಕ್ಷ್ಯಾಂಪ್” ದಾಖಲೆ ರಹಿತ ಜನವಸತಿ ಸ್ಥಾಪಿತವಾಗಿರುವ ಒಟ್ಟು ಭೂ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ	ಗಡಿ				
(1)	(2)	(3)	(4)(i)	(4)(ii)	(5)	(6)	(7)	(8)
ಭದ್ರಾವತಿ	ಕಾಗೇಕೋಡಮಗ್ಗೆ ಕ್ಷ್ಯಾಂಪ್ (ಕಾಗೇ ಕೋಡಮಗ್ಗೆ)	45/2	4	39	ನಂ.ನಂ.45/3 ರಸ್ತೆ	ನಂ.ನಂ. 46 ನಂ.ನಂ.45/2ರ ಉಳಿಕೆ	ನಂ.ನಂ.45/1	ರಸ್ತೆ
		45/3	0	15	ರಸ್ತೆ	ನಂ.ನಂ..45/2	ನಂ.ನಂ.45/2	ನಂ.ನಂ.45/2
total			5	14				

ಹಾಲಿ ತಿದ್ಯುಪಡಿ ೨೪ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಕೋಡ್-೦೨

ತಾಳ್ಳುಕು	ದಾಖಲೆ ರಹಿತ ಜನಪನತಿ ಹೆಸರು ಮತ್ತು ಅದು ಬರುವ ಮೂಲ ಗ್ರಾಮದ ಹೆಸರು	ಸರ್ವೇ ನಂಬರು	“ ಕಾರ್ಗೇಕೋಡುಗ್ಗೆ ಕ್ರೂಂಡ್ ” ದಾಖಲೆ ರಹಿತ ಜನಪನತಿ ಸಾಫ್ಟೆವರ್‌ಎರ್ವ ಒಬ್ಬ ಭೋ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ		ಗಡಿ			
			ಎಕರೆ	ಗುಂಟೆ	ಉತ್ತರ	ದಕ್ಷಿಣ	ಪೂರ್ವ	ಉತ್ತರ
(1)	(2)	(3)	(4)(i)	(4)(ii)	(5)	(6)	(7)	(8)
ಭೇದಾವಶಿ	ಕಾರ್ಗೇಕೋಡುಗ್ಗೆ ಕ್ರೂಂಡ್ (ಕಾರ್ಗೇ ಕೋಡುಗ್ಗೆ)	45/2	1	04	ನೆ.ನೆ.0.45/2ರ ಉಳಿಕೆ	ನೆ.ನೆ.0.45/2ರ ಉಳಿಕೆ	ನೆ.ನೆ.0.45/2ರ ಉಳಿಕೆ	ರಸ್ತೆ
	total		1	04				

ನ್ಯಾಳ: ಶಿವಮೊಗ್ಗೆ

(ಗುರುದತ್ತ ಹೆಗಡೆ)

ದಿನಾಂಕ: 19-12-2024

ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳು

ಶಿವಮೊಗ್ಗೆ ಜಿಲ್ಲೆ.

PR-30

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಸಂಪುರ್ಣ: ಆಳ 911 ವೆಬ್‌ಸೈಟ್ -12/2024

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ

(ಇ-ಅಫ್ಫಿನ್ ಕೆಡತೆ)

ವಿಧಾನ ಸೌಧ

ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 18.12.2024

ಅಧಿಸೂಚನೆ

2024-25ನೇ ಸಾಲಿನ ಬೆಳಗಾವಿ ವಿಧಾನಮಂಡಳ ಅಧಿವೇಶನ ನಿಮಿತ್ತ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ನೇರವಾಗಿ ಕ್ರೊನೊಳ್ಳಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಅಧಿನಿಯಮ-1999 ರ ಕಲಂ 4(ಬಿ) ರಿಂದ ವ್ಯಾಪಕವಾದ ಅಧಿಕಾರ ಚಲಾಯಿಸಿ ಲೋಹೋಪಯೋಗಿ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಕಾಯ್ದೆಯಿಂದ ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಿದೆ.

(ರಂ.ಲಕ್ಷ್ಮಿಗಳಲ್ಲಿ)

ಕ್ರ. ಸಂ	ಕಾಮಗಾರಿಯ ವಿವರ	ಮೊತ್ತ
1	ಬೆಳಗಾವಿ ನಗರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ರಾಜ್ಯ ಹೆದ್ದಾರಿ ರಸ್ತೆಗಳಿಗೆ ಧರ್ಮೋಽಸ್ವೇಷಿತ್ ಪೆಂಟ್ ಬಳಿಯುವುದು, ಮಿಡಿಯನಗಳಿಗೆ ವೇಂಟ್ ಬಳಿಯುವುದು, ರಸ್ತೆ ಹಂಪ್ಸಿಗಳಿಗೆ ವೇಂಟ್ ಬಳಿಯುವುದು, ಕ್ರೂಂಡ್ ಬಿನ್ ಅಳವಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ರಸ್ತೆ ಸೂಚನಾ ಫಲಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು, ವರ್ತುಲಗಳಿಗೆ ಬಣ್ಣ ಬಳಿಯುವುದು ಇತ್ಯಾದಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿ	150.00

2	ಬೆಳಗಾವಿ ನಗರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವ ಜೀಲ್ಲಾ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆಗಳಿಗೆ ಇವೇರಣ್ಣೇಟೆಕ್ ಪೆಂಟ್ ಬಳಿಯುವುದು, ಮಿಡಿಯನ್‌ಗಳಿಗೆ ಪೇಂಟ್ ಬಳಿಯುವುದು, ರಸ್ತೆ ಹಂಪ್ಸಿಗಳಿಗೆ ಪೇಂಟ್ ಬಳಿಯುವುದು, ರಸ್ತೆ ಬಳಿಯುವುದು, ಕ್ರೂಟ್ ಬಿನ್ ಅಳವಡಿಸುವುದು ಹಾಗೂ ರಸ್ತೆ ಸೂಚನಾ ಫಲಕಗಳನ್ನು ಅಳವಡಿಸುವುದು, ವರ್ತುಲಗಳಿಗೆ ಬಣ್ಣ ಬಳಿಯುವುದು ಇತ್ಯಾದಿ ನಿರ್ವಹಣೆ ಕಾಮಗಾರಿ.	150.00
	ಒಟ್ಟು	300.00

ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಮಂಜಸ ದರದಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದನ್ನು ಲೋಕೋವೆಯೋಗಿ ಇಲಾಖೆಯ ದೃಢವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,
(ಕಾಂತಮೃ ಎನ್.ಎಂ.)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಅಧಿಕ ಇಲಾಖೆ (ಸಂಗ್ರಹಣಾ ಕೋಶ)

PR-31

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆಇ 1007 ವೆಚ್ಚ-12/2024

(ಇ-ಅಫೀಸ್ ಕೆಡತೆ)

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ

ವಿಧಾನ ಸೌಧ

ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 24.12.2024

ಅಧಿಸೂಚನೆ

ಬೆಳಗಾವಿಯಲ್ಲಿ ಮಹಾತ್ಮ ಗಾಂಧಿಜಿಯವರ ಅಧ್ಯಕ್ಷತೆಯಲ್ಲಿ ಜರುಗಿದ ಬಿತ್ತಿಕಾಸಿಕ ಕಾಂಗ್ರೆಸ್ ಅಧಿವೇಶನದ ಶರ್ತಮಾನೋತ್ಸವದ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಬೆಳಗಾವಿಯಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 26-12-2024 ಹಾಗೂ 27-12-2024 ರವರೆಗೆ ಹಮ್ಮಿಕೊಂಡಿರುವ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದ ಕುರಿತು ಬೆಳಗಾವಿಯ ಹೊಸ ಹಾಗೂ ಹಳೇ ಸರ್ಕಿರ್ ಹೌಸ್‌ಗಳನ್ನು ಸ್ನಾಕ್ಸ್‌ಗೊಳಿಸಿ ಹೀರೋವರ್ಕರಣ ಅಳವಡಿಸಿ ಹಾಗೂ ಇತರೆ ಕಾಮಗಾರಿಗಳನ್ನು ಒಂದು ರೂ. ೬೦.೦೦ಲಕ್ಷ ವೆಚ್ಚದಲ್ಲಿ ನೇರವಾಗಿ ಕೈಗೊಳ್ಳಲು ಕರ್ನಾಟಕ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಸಂಗ್ರಹಣೆಗಳಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಅಧಿನಿಯಮ-1999 ರ ಕಲಂ 4(ಬಿ) ರಾಜೀ ಪ್ರದರ್ಶನಾದ ಅಧಿಕಾರ ಚಲಾಯಿಸಿ ಲೋಹೋವೆಯೋಗಿ ಇಲಾಖೆಗೆ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ ಕಾಯ್ದಿರುವುದು ವಿನಾಯಿತಿ ನೀಡಿದೆ.

ಉತ್ತಮ ಗುಣಮಟ್ಟದ ಸೇವೆಯನ್ನು ಸಮಂಜಸ ದರದಲ್ಲಿ ಸಂಗ್ರಹಿಸುವುದನ್ನು ಲೋಹೋವೆಯೋಗಿ ಇಲಾಖೆಯ ದೃಢವಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವುದು.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,
(ಕಾಂತಮೃ ಎನ್.ಎಂ.)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ
ಅಧಿಕ ಇಲಾಖೆ (ಸಂಗ್ರಹಣಾ ಕೋಶ)

PR-32

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಸಂಖ್ಯೆ: ನಾಂಜ 287 ಎಂಎಲ್‌ಆರ್ 2021

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ,
ವಿಕಾಸ ಸೌಧ,
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 02.12.2024.

ಅಧಿಸೂಚನೆ

ವಿಷಯ: ದಿನಾಂಕ: 01.01.2024ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ರಾಜ್ಯದ ನಗರ ಸ್ತೋಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯವಾಲಕ ಅಭಿಯಂತರರು (ಪರಿಸರ) ವ್ಯಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೀವುತ್ತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

~*****~

ಕರ್ನಾಟಕ (ರಾಜ್ಯದ ಸಿಲಿಲ್ ಸೇವೆಗಳಲ್ಲಿನ ಹುದ್ದೆಗಳಿಗೆ ಮೀಸಲಾತಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಬಡ್ಡಿ ಹೊಂದಿರುವ ಸರ್ಕಾರ ನೌಕರರಿಗೆ ತತ್ವರಿಣಾಮವಾದ ಜೀವುತ್ತಾಯನ್ನು ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಅಧಿನಿಯಮ, 2017 ರನ್ನೆಯ ಕ್ರಮವಹಿಸಲು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018 ದಿನಾಂಕ: 27.02.2019 ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಆಸುಇ 186 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಎಸ್ 2018 ದಿನಾಂಕ: 15.05.2019ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಮಾರ್ಗಸೂಚಿಗಳನ್ನು ಆಧರಿಸಿ, ರಾಜ್ಯದ ನಗರ ಸ್ತೋಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯವಾಲಕ ಅಭಿಯಂತರರು (ಪರಿಸರ) ವ್ಯಂದದ ದಿನಾಂಕ: 01.01.2023ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೀವುತ್ತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ನಾಂಜ 287 ಎಂಎಲ್‌ಆರ್ 2021, ದಿನಾಂಕ: 26.06.2023ರಂದು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಶೇಷ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿ, ಈ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಪಟ್ಟಿಯ ಕುರಿತು ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳು/ಸಲಹೆಗಳಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಭಾದಿತರಾದವರು ಅವರುಗಳ ಆಕ್ಷೇಪಣೆ/ಸಲಹೆಗಳನ್ನು ಈ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೀವುತ್ತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 15 ದಿನಗಳ ಒಳಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಇಲಾಖೆ, 4ನೇ ಮಹಿಳೆ, ವಿಕಾಸಸೌಧ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಸೂಚಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

ದಿನಾಂಕ: 01.01.2023ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಹೊರಡಿಸಲಾದ ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯವಾಲಕ ಅಭಿಯಂತರರು (ಪರಿಸರ) ವ್ಯಂದದ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೀವುತ್ತಾ ಪಟ್ಟಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳು/ಸಲಹೆಗಳು ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. 2023ನೇ ಸಾಲಿನ ಅವಧಿಯು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಂಡಿರುವುದರಿಂದ, ದಿನಾಂಕ: 01.01.2024ಕ್ಕೆ ಇರುವಂತೆ ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯವಾಲಕ ಅಭಿಯಂತರರು (ಪರಿಸರ) ವ್ಯಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೀವುತ್ತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿಶೇಷ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯವಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,
(ಟಿ.ಮಂಜುನಾಥ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಇಲಾಖೆ

ದಿನಾಂಕ: ೦೧.೦೧.೨೦೨೪ ರಿಂದ ಇರುವಂತೆ ರಾಜ್ಯದ ನಗರ ಸ್ಥಳೀಯ ಸಂಸ್ಥೆಗಳಲ್ಲಿನ ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯವಾಲಕ ಅಭಿಯಂತರರು(ಪರಿಸರ) ವ್ಯಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೀವಣ್ತಾ ಪಟ್ಟಿ.

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯವಾಲಕ ಅಭಿಯಂತರರ ಹೆಸರು	ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿ	ಮೀಸಲಾತಿ	ಹುಟ್ಟಿದ ದಿನಾಂಕ	ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ದಿನಾಂಕ	ಸ.ಕಾ.ಅ.ಹು ದ್ವಾರಾ ಬಡ್‌ಹೊಂದಿದ ದಿನಾಂಕ	ನಿಗದಿಪಡಿಸಬಹುದಾದ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ	ಫರಾ
1	2	3	4	5	6	8	9	10
1.	ತ್ರಿಮೃಷ್ಟಿ ಸಿ.ಹೆಚ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	14.07.1970	20.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
2.	ವೆಂಕಟೇಶ್.ಕೆ.ಆರ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	12.05.1971	19.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
3.	ವಲ್ಲಾಪ್ರಿ.ಕೆ.ಆರ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	25.01.1983	14.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
4.	ಚಿತ್ರಾ.ಜೆ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	23.08.1977	15.10.2005	04.12.2020	12.05.2022	
5.	ರೂಪಾ.ಎಲ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	01.06.1977	17.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
6.	ಮೀನಾಕ್ಷಿ.ಎಸ್	B.E	ಪ.ಜಾತಿ	15.07.1977	14.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
7.	ಮುಮತ್ತಾ.ಎ.ಎಸ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	05.05.1982	14.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
8.	ಮನುಸುಮಾರ್.ಬಿ.ಪಿ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	01.04.1983	17.10.2005	04.12.2020	18.01.2021	
9.	ಸುಬ್ರಮಣ್ಯ.ಎಂ.ಕೆ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	12.03.1971	17.10.2005	04.12.2020	21.12.2020	
10.	ಶಬರಿನಾಧ್ ರೈ.ಡಿ.ಎಲ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	20.02.1979	21.10.2005	04.12.2020	04.01.2021	
11.	ಉಮಾಶಂಕರ್.ಹೀ	B.E	ಪ.ಜಾತಿ	14.02.1978	17.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
12.	ಗಿರಜಮೃ.ಎ.ಆರ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	12.12.1974	10.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
13.	ಸೌಮ್ಯ.ಬಿ.ಆರ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	22.10.1978	19.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
14.	ಮಂಜುನಾಥ್ ಶರ್ಮೀ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	31.01.1983	19.10.2005	04.12.2020	12.03.2021	
15.	ಮೋಹನಕುಮಾರ್.ವಿ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	04.09.1979	14.10.2005	04.12.2020	17.03.2021	
16.	ಮೃತ್ಯಾವತ್ತಿ.ಬಿ.ಎನ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	28.07.1982	20.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
17.	ನಾಗೇಶ್.ಕುಮಾರ್.ಜಿ.ಎನ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	20.04.1969	19.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
18.	ಪ್ರಸನ್ನ.ಎ.ಟೀ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	28.04.1977	28.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
19.	ಮಂಜುನಾಥ್ ಹುಲಗಪ್ಪು.ಗ್ರಜಾಕೋಶ್	B.E	ಪ.ಜಾತಿ	20.07.1971	14.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
20.	ನಾರಾಯಣ್ ಎ.ನಾಯಕ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	20.06.1979	21.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
21.	ಭಾನುಮತಿ.ವಿ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	11.08.1981	20.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
22.	ರುದ್ರೇಗೌಡ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	14.07.1972	19.10.2005	04.12.2020	21.12.2020	
23.	ವೆಂಕಟೇಶ್.ಆರ್	B.E	ಪ.ಜಾತಿ	09.07.1974	14.10.2005	04.12.2020	01.01.2021	
24.	ಪಾವತಿ.ಡಿ.ಲಿ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	16.01.1978	21.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
25.	ಯಾದವಕುಮಾರ್.ಎಸ್.ಕೆ	B.E	ಪ.ಜಾತಿ	15.11.1974	17.10.2005	04.12.2020	12.03.2021	
26.	ಕುಸುಮಾ.ಸೋಪ್ಪಡ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	20.07.1979	20.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
27.	ನರೇಂದ್ರಭಾಬು.ಕೆ.ಬಿ	B.E	ಪ.ಪಂಗಡ್	20.04.1973	15.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
28.	ರಾಘವೇಂದ್ರ.ಬಿ.ಎಸ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	02.08.1974	14.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
29.	ಸೈಹಿಲತಾ.ಎಸ್.ಲಿ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	20.07.1975	19.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
30.	ಮಂಜುಳಾದೇವಿ.ಸಿ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	16.07.1980	20.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
31.	ಮುದನ್.ಕೆ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	19.07.1981	17.10.2005	04.12.2020	23.02.2021	
32.	ಪ್ರಭಾಕರ್.ಹೆಚ್	B.E	ಪ.ಪಂಗಡ್	23.06.1973	19.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
33.	ಅಶ್ವಿನಿ.ಬಿ.ಜೆ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	13.08.1979	14.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
34.	ಕಾತೀಕೆಯನ್.ಸಿ	B.E	ಪ.ಜಾತಿ	31.10.1974	20.10.2005	04.12.2020	10.03.2021	
35.	ದಿಲೀಪ್.ಎನ್.ಆರ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	31.07.1972	24.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
36.	ಹನುಮಂತ.ಕಲಾದಿಗಿ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	20.07.1978	14.10.2005	04.12.2020	02.02.2021	
37.	ಸತೀಶ್.ಆರ್.ಬಿಜೀದೋಣಿ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	18.07.1980	03.11.2005	04.12.2020	04.12.2020	
38.	ಮಧು.ಎನ್.ಎಂ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	01.05.1979	20.10.2005	04.12.2020	08.02.2021	

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಸಹಾಯಕ ಕಾರ್ಯಪಾಲಕ ಅಭಿಯಂತರರ ಹೆಸರು	ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿ	ಮೀಸಲಾಗಿ	ಹುಟ್ಟಿದ ದಿನಾಂಕ	ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ದಿನಾಂಕ	ಸ.ಕಾ.ಅ.ಹು ದ್ವಾರಾ ಬಡ್ಟಿ ಹೊಂದಿದ ದಿನಾಂಕ	ನಿಗದಿಪಡಿಸಬಹುದಾದ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ	ಷರಾ
1	2	3	4	5	6	8	9	10
39.	ಕೆರಳ	B.E	ಪ.ಜಾತಿ	22.06.1973	15.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
	ಶಾಂತಲಾ ಎಸ್	B.E	ಪ.ಜಾತಿ	25.06.1978	17.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	ನಿಧನ
40.	ರವಿಕುಮಾರ್.ಜೆ.ಕೆ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	21.07.1979	17.10.2005	04.12.2020	13.12.2022	
41.	ಬದಿ ಆನಂದ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	07.12.1980	18.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
42.	ಗಿರೀಶ್ ಬಸವಂತಪ್ಪ	B.E	ಪ.ಪಂಗಡ	01.06.1973	20.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
43.	ಶ್ರೀವಶಂಕರ್ ಕೆ.ಜಿ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	10.02.1982	18.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
44.	ಸೌಮ್ಯ ಕೆ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	01.08.1982	27.10.2005	04.12.2020	02.01.2021	
45.	ಧನಂಜಯ ಟೀ.ಡಿ	B.E	ಪ.ಜಾತಿ	12.08.1974	20.10.2005	04.12.2020	04.12.2020	
371 (J)								
1.	ಪ್ರಬುದ್ದು ಕಾಂಬ್	B.E	ಪ.ಜಾತಿ	28.08.1977	24.10.2005	04.12.2020	02.09.2022	
2.	ಅಭಯ್ ಕುಮಾರ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	18.04.1982	14.10.2005	04.12.2020	18.03.2022	
3.	ಕೋಡೆಬಾಳ್ ಮಹೇಶ್ವರ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	04.10.1983	15.07.2011	04.12.2020	15.03.2021	
4.	ಮುಜಲಿಲ್ ಅಲಂ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	20.05.1981	14.03.2011	04.12.2020	12.03.2021	
5.	ರವೀಂದ್ರ	B.E	ಪ.ಜಾತಿ	07.07.1984	05.11.2011	04.12.2020	12.03.2021	
6.	ಜ್ಯಾಪಾಲ ರೆಡ್	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	14.10.1987	16.12.2016	04.12.2020	12.03.2021	
7.	ನೇತ್ರಾವತಿ ಎಂ	B.E	ಸಾಮಾನ್ಯ	16.12.1987	14.12.2016	04.12.2020	17.03.2021	
8.	ಆರತ್.ಜಿ	B.E	ಪ.ಪಂ	23.01.1991	14.12.2016	04.12.2020	16.03.2021	
9.	ಮನೋಜ್ ಕುಮಾರ್	B.E	ಪ.ಜಾತಿ	01.07.1977	12.12.2016	04.12.2020	12.03.2021	

(ಟಿ.ಮಂಜುನಾಥ)

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಇಲಾಖೆ

PR-33

IN THE COURT OF THE 32 ADDL. CJM. COURT- BANGALORE

It is hereby notified to the public that the subramanyanagara police station, Bangalore city have seized the following vehicles as unclaimed and vehicles are lying in the police station as unclaimed so far, Hence owners of the properties (vehicles) may put their claims one month from date of this publication. Before this court

By Order of the Court
Crl. Misc No 10874/2024

The List of Unclaimed Vehicles as Mentioned Below

SL. NO	CR.NO & SECTION	PF NO	CC. NO & DD Date	Vehicle Name & Reg. No	ENGINE NUMBER	CHASIS NUMBER
1	267/2023 U/S 379 IPC	110/2023	15025/2 024	HONDA Dio KA-41-K-1660	JF11E607 3989	ME4JF113A8800 7317
2	267/2023 U/S 379 IPC	110/2023	15025/2 024	HONDA ACTIVA KA-02-HB-7688	JF08E524 7806	ME4J083B88216 262

3	267/2023 U/S 379 IPC	110/2023	15025/2 024	TVS VICTOR GL KA-04-EF-8576	N3309M1 9934	N3309F689964
4	267/2023 U/S 379 IPC	110/2023	15025/2 024	BAJAJ PLATINA KA-53-W-5060	DZMBUJ3 7511	MD2DDDZZUW J12178
5	267/2023 U/S 379 IPC	110/2023	15025/2 024	HONDA TWISTER KA-53-S-3360	JC47E010 3352	ME4JC472JA806 5925
6	64/2024	29/2024	-	BAJAJ DISCOVER KA-04 ER-1296	DSGBNE3 4390	MD2DSDSZZNCE 55882
7	64/2024	29/2024		HONDA TWISTER KA-04 HN-2846	JC47E014 7033	ME4JC472MA80 94834
8	64/2024	29/2024		HERO HONDA CD DAWN KA-05 EQ-875	03J2E419 55	03J27F44267
9	65/2024	31/2024	-	BAJAJ PLATINA KA-06-EB-9307	JAMBRF8 2946	MD2DDJKZZRW F103 61
10	65/2024	31/2024		SCOOTY (BOUNCE) KA-03 AG-8949	FG4DK21 02010	MD626FG46K2D 02088
11	65/2024	31/2024		TVS SCOOTY AP-07 Q-6243	K802LM7 97602	K02LF808012
12	65/2024	31/2024		KINETIC NOVA KA-09 Y-9260	NOEUF00 8511	NOFUF008312
13	65/2024	31/2024		HONDA DIO KA-02 HD-2281	JF11E609 8573	ME4JF113H880 1525
14	66/2024	32/2024		HERO HONDA CBZ EXTREME KA-53-V-9342	KC12EDB GG00511	MBLKC12EFBGH 06555
15	66/2024	32/2024		TVS SCOOTY KA-01 W-7879	0G1F421 14697	MD626AG1842F 15071
16	66/2024	32/2024		TVS SCOOTY KA-05 EK-3887	K026M73 3983	----
17	66/2024	32/2024		HONDA ACTIVA KA-01-EF-3148	JF08E890 7170	ME4J082F78725 802
18	67/2024	32/2024		TVS SCOOTY KA-04 X-5312	K00DM41 1112	-
19	67/2024	32/2024		BAJAJ PULSER KA-09 EK-8464	DHGBPB5 2239	MD2DHDHZZPCB 14472

20	194/2023	62/2023		HONDA ACTIVA KA-02-HT-5501	JC44E241 8040	ME4JC447LC830 7065
----	----------	---------	--	-------------------------------	------------------	-----------------------

Bangalore city
Dated: 12.12.2024
Crl. Misc No 10874/2024

sd/-
METROPOLITAN MAGISTRATE TRAFFIC COURT-III
BANGALORE

PR-34

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಸಂಖ್ಯೆ: ಆಜ್ 80 ಕವಿಷ್ಠಿ 2024

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಸಚಿವಾಲಯ,
ವಿಧಾನ ಸೌಧ,
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 01.01.2025.

ಅಧಿಸೂಚನೆ

ವಿಷಯ: ದಿನಾಂಕ: 01.01.2024 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಿ ವಿಮಾ ಇಲಾಖೆಯ ಉಪನಿರ್ದೇಶಕರ ವ್ಯಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೀಷ್ಟತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಉಲ್ಲೇಖ: ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಆಜ್ 80 ಕವಿಷ್ಠಿ 2024,
ದಿನಾಂಕ: 06.12.2024.

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಿ ವಿಮಾ ಇಲಾಖೆಯ ಉಪನಿರ್ದೇಶಕರ ವ್ಯಂದದ ತಾತ್ವಾಲಿಕ ಜೀಷ್ಟತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಮೇಲೆ ಉಲ್ಲೇಖಿತ ದಿನಾಂಕ: 06.12.2024 ರ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಅಧಿಕೃತವಾಗಿ ರಾಜ್ಯಾಧಿಕಾರದಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 10.12.2024 ರಂದು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಸದರಿ ಜೀಷ್ಟತೆ ಮತ್ತು ಅದಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದಂತೆ ಇತರೆ ಸೇವಾ ವಿಷಯಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಆಕ್ರೇಷಣೆ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಬಾದಿತರಾದ ಅಧಿಕಾರಿ/ನೌಕರರಿಂದ ಆಕ್ರೇಷಣೆಗಳನ್ನು ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸಲಾದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ 15 ದಿನಗಳಾಗಿ ಲಿಖಿತ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸುವಂತೆ ಸೂಚಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಅದರಂತೆ ತಾತ್ವಾಲಿಕ ಜೀಷ್ಟತಾ ಪಟ್ಟಿ ಪ್ರಕಟಗೊಂಡ ನಂತರ ಈವರೆಗೆ ಯಾವುದೇ ಆಕ್ರೇಷಣೆಗಳು/ಸಲಹಾಗಳು ಸರ್ಕಾರದಲ್ಲಿ ಸ್ನೇಹಿತಗೊಂಡಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಪ್ರಸ್ತುತ ಪ್ರಕಟಿಸಿರುವ ಅಂತಿಮ ಜೀಷ್ಟತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಜೀಷ್ಟತೆಯನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟಿಸುವಾಗ ಅಧಿಕೃತ ಜ್ಞಾಪನ ಸಂಖ್ಯೆ: ದಿದೆವಿಷಯ 48 ಎನ್.ಆರ್.ಎನ್ 1975, ದಿನಾಂಕ: 05.07.1976 ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ಸಹ ಗಮನದಲ್ಲಿಟ್ಟುಕೊಂಡು ಜೀಷ್ಟತೆಯನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾಗಿದೆ. ದಿನಾಂಕ: 01.01.2024 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಿ ವಿಮಾ ಇಲಾಖೆಯ ಉಪನಿರ್ದೇಶಕರ ವ್ಯಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೀಷ್ಟತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅನುಬಂಧದಲ್ಲಿ ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ. ಈ ಅಂತಿಮ ಜೀಷ್ಟತಾ ಪಟ್ಟಿಯ ವ್ಯಂದ ಮತ್ತು ನೇಮಕಾತಿ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳಿಗೆ ತರಬಹುದಾದ ತಿಳ್ಳುಪಡಿಗಳ ಹಾಗೂ ನ್ಯಾಯಾಲಯದ ತೀರ್ಣಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿರುತ್ತದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಾಧಿಕಾರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹಂಸರಿನಲ್ಲಿ
ನಹಿ/-

(ನೇತ್ರಪ್ರಭಾ ಎಂ.ಧಾಯಪ್ಪೆ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ
ಅಧಿಕಾರಿ ಇಲಾಖೆ (ಆದಳಿತ ಮತ್ತು ಮುಂಗಡಗಳು)

ಅನುಬಂಧ

ದಿನಾಂಕ: ೦೧-೦೧-೨೦೨೪ ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಉತ್ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಹುದ್ದೆಯ ಅಂತಿಮ ಜೀವ್ಯತಾ ಪಟ್ಟಿ						
ಕ್ರ. ಸಂ	ಹನೆರ್ ಶ್ರೀ/ಶ್ರೀಮತಿ	ಜನ್ಮ ದಿನಾಂಕ	ಸರ್ಕಾರಿ ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ದಿನಾಂಕ	ನ್ಯಾಜಿವಾರಿ ಮುಂಬಡಿ ಹೊಂದಿದ ದಿನಾಂಕ	ನೇಮಕಾತಿ ಜೀವ್ಯತಾ ನ್ಯಾಜಿವಾದ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ	ಘರಾ
1	ಎನ್.ಆರ್.ಪೆ.ಆರಾಧ್ಯ	೧೫-೦೪-೧೯೪೫	೦೩-೧೦-೧೯೬೮	೧೨-೧೨-೧೯೮೦	೧೨-೧೨-೧೯೮೦	ನಿರ್ವತ್ತಿ
2	ಡಿ.ನಾರಾಯಣಸ್ವಾಮಿ	೦೩-೦೨-೧೯೩೬	೦೬-೧೧-೧೯೫೬	೧೨-೧೨-೧೯೮೦	೧೨-೧೨-೧೯೮೦	ನಿರ್ವತ್ತಿ
3	ಎನ್.ಜಂಡ್ರಹುಳಿ	೧೦-೦೪-೧೯೩೨	೦೧-೧೦-೧೯೫೬	೧೨-೧೨-೧೯೮೦	೧೨-೧೨-೧೯೮೦	ನಿರ್ವತ್ತಿ
4	ಕೆ.ಮುತ್ತುಕುಮಾರ್	೧೫-೦೫-೧೯೩೩	೦೧-೧೦-೧೯೫೬	೧೨-೧೨-೧೯೮೦	೧೨-೧೨-೧೯೮೦	ನಿರ್ವತ್ತಿ
5	ಬಿ.ಆರ್. ರಾಮಲಿಂಗಪ್ಪ	೦೪-೧೨-೧೯೩೧	೨೮-೦೪-೧೯೫೯	೦೬-೦೧-೧೯೮೧	೦೬-೦೧-೧೯೮೧	ನಿರ್ವತ್ತಿ
6	ಎ.ಸಿ.ಶ್ರೀನಿವಾಸ್	೦೬-೦೧-೧೯೩೧	೦೮-೦೫-೧೯೫೮	೧೮-೦೨-೧೯೮೧	೧೮-೦೨-೧೯೮೧	ನಿರ್ವತ್ತಿ
7	ಕೆ.ವೋಮ್ಮೆಯ್ (ಪ.ಜಾ.)	೨೬-೦೮-೧೯೩೫	೦೯-೧೧-೧೯೫೯	೨೪-೦೬-೧೯೮೫	೨೪-೦೬-೧೯೮೫	ನಿರ್ವತ್ತಿ
8	ಬಿ.ಸೌಭಾಗ್ಯ	೨೧-೧೦-೧೯೩೩	೨೦-೧೦-೧೯೫೮	೧೯-೦೧-೧೯೯೦	೧೯-೦೧-೧೯೯೦	ನಿರ್ವತ್ತಿ
9	ಹಿ.ಎನ್.ಶ್ರೀಪತಿ	೦೯-೦೧-೧೯೩೩	೧೭-೦೯-೧೯೫೯	೨೨-೦೧-೧೯೯೧	೨೨-೦೧-೧೯೯೧	ನಿರ್ವತ್ತಿ
೧೦	ಎಂ.ನರಸಿಂಹಶಾಸ್ತ್ರಿ	೨೧-೦೧-೧೯೩೬	೦೧-೧೦-೧೯೬೦	೧೦-೦೨-೧೯೯೨	೧೦-೦೨-೧೯೯೨	ನಿರ್ವತ್ತಿ
೧೧	ಎಂ.ವಂಕೆಂಜಮ್ಮೀ	೦೬-೧೨-೧೯೩೪	೦೭-೧೨-೧೯೫೩	೧೦-೦೨-೧೯೯೨	೧೦-೦೨-೧೯೯೨	ನಿರ್ವತ್ತಿ
೧೨	ಆರ್.ಎಂ.ದೊಡ್ಡಮನಿ (ಪ.ಪಂ.)	೧೧-೦೮-೧೯೫೩	೨೩-೦೧-೧೯೮೪	೨೬-೦೫-೧೯೯೨	೨೬-೦೫-೧೯೯೨	ಮುಂಬಡಿ
೧೩	ಡಿ.ಬಸವರಾಜು (ಪ.ಜಾ.)	೦೧-೦೬-೧೯೫೫	೧೪-೦೬-೧೯೮೪	೨೭-೦೫-೧೯೯೨	೨೭-೦೫-೧೯೯೨	ನಿರ್ವತ್ತಿ
೧೪	ಹೆಚ್.ಎ.ಲಟ್ಟೀ ನಾರಾಯಣ	೨೬-೦೪-೧೯೩೭	೧೮-೦೪-೧೯೬೬	೧೩-೧೦-೧೯೯೩	೧೩-೧೦-೧೯೯೩	ನಿರ್ವತ್ತಿ
೧೫	ಜಿ.ಡಿ.ನಾಯಕ್	೨೭-೦೯-೧೯೩೬	೧೮-೦೪-೧೯೬೬	೧೪-೦೨-೧೯೯೪	೧೪-೦೨-೧೯೯೪	ನಿರ್ವತ್ತಿ
೧೬	ಕೆ.ನಾವಿತ್ರಿ (ಪ.ಜಾ.)	೨೨-೦೬-೧೯೬೨	೧೪-೦೭-೧೯೮೮	೧೪-೦೨-೧೯೯೪	೧೪-೦೨-೧೯೯೪	ಮುಂಬಡಿ
೧೭	ಎ.ದ್ವಾರಕಾನಾಥ್	೨೭-೦೯-೧೯೩೭	೧೮-೦೪-೧೯೬೬	೦೩-೦೩-೧೯೯೪	೦೩-೦೩-೧೯೯೪	ನಿರ್ವತ್ತಿ
೧೮	ಬಿ.ರಾಮೇಶ್ವರ	೧೫-೦೫-೧೯೩೭	೧೮-೦೪-೧೯೬೬	೦೧-೦೧-೧೯೯೫	೦೧-೦೧-೧೯೯೫	ನಿರ್ವತ್ತಿ
೧೯	ಕೆ.ಎನ್.ಶೇಷಾದಿ	೧೦-೦೫-೧೯೩೭	೨೧-೦೪-೧೯೬೬	೦೫-೦೫-೧೯೯೫	೦೫-೦೫-೧೯೯೫	ನಿರ್ವತ್ತಿ
೨೦	ಎಂ. ನರಸಿಂಹಯ್ಯ	೦೪-೧೦-೧೯೪೦	೨೦-೦೪-೧೯೬೬	೦೧-೦೬-೧೯೯೫	೦೧-೦೬-೧೯೯೫	ನಿರ್ವತ್ತಿ
೨೧	ಆರ್. ರಾಜಶೇಖರಯ್ಯ	೦೩-೦೬-೧೯೩೮	೦೧-೦೬-೧೯೬೬	೦೧-೦೬-೧೯೯೫	೦೧-೦೬-೧೯೯೫	ನಿರ್ವತ್ತಿ
೨೨	ಎನ್.ಕೆ.ಪಲಕಣ್ಣ	೨೦-೦೭-೧೯೬೧	೧೯-೦೧-೧೯೮೪	೦೨-೧೧-೧೯೯೫	೦೨-೧೧-೧೯೯೫	ಸ್ನ.ಇ.ನಿ.
೨೩	ಎಂ.ಕೆ.ಶ್ರೀಂಗಾಡ್	೦೬-೦೬-೧೯೩೯	೧೬-೦೫-೧೯೬೬	೨೬-೦೬-೧೯೯೭	೨೬-೦೬-೧೯೯೭	ನಿರ್ವತ್ತಿ
೨೪	ಬಿ.ಎಂ.ದೇವಗೋವಾರ್	೧೫-೦೮-೧೯೫೩	೧೯-೦೫-೧೯೭೩	೨೧-೧೦-೨೦೧೧	೨೧-೧೦-೨೦೧೧	ನಿರ್ವತ್ತಿ
೨೫	ಹೆಚ್.ಪೆ.ಶಿಂಕರೆಗಾಡ್	೧೮-೦೮-೧೯೫೪	೦೪-೧೦-೧೯೭೬	೨೭-೧೨-೨೦೧೩	೨೭-೧೨-೨೦೧೩	ನಿರ್ವತ್ತಿ
೨೬	ವಿಜಯ್ ಕುಮಾರ್ ಎನ್. ಕಣ್ಣೇಮನಿ (ಪ.ಜಾ.)	೨೦-೦೭-೧೯೭೪	೦೫-೦೩-೧೯೯೯	೧೧-೦೯-೨೦೧೪	೧೧-೦೯-೨೦೧೪	-
೨೭	ಕೆ.ಜ್ಯೋತಿಬಾಯಿ	೨೫-೦೮-೧೯೫೫	೧೯-೧೦-೧೯೭೩	೨೭-೦೬-೨೦೧೫	೨೭-೦೬-೨೦೧೫	ನಿರ್ವತ್ತಿ
೨೮	ಹೆಚ್.ಸಿ.ಲಟ್ಟೀ ಕೊಂತನ್ (ಪ.ಜಾ.)	೦೮-೦೫-೧೯೫೭	೨೬-೧೧-೧೯೮೩	೦೭-೦೯-೨೦೧೫	೦೭-೦೯-೨೦೧೫	ನಿರ್ವತ್ತಿ
೨೯	ಎಂ.ಕುಮಾರ್	೨೭-೦೫-೧೯೫೯	೧೯-೧೦-೧೯೮೧	೦೬-೦೯-೨೦೧೭	೦೬-೦೯-೨೦೧೭	ನಿರ್ವತ್ತಿ
೩೦	ಹೆಚ್.ವಿ.ಶ್ರೀಧರ್ (ಪ.ಜಾ.)	೦೧-೦೬-೧೯೫೮	೦೧-೦೨-೧೯೮೮	೦೬-೦೯-೨೦೧೭	೦೬-೦೯-೨೦೧೭	ನಿರ್ವತ್ತಿ
೩೧	ಕೆ.ಹೆಚ್.ನರಸೇಗಾಡ್	೦೬-೦೯-೧೯೬೧	೧೧-೦೪-೧೯೮೫	೨೭-೧೨-೨೦೧೯	೨೭-೧೨-೨೦೧೯	ನಿರ್ವತ್ತಿ
೩೨	ಕೆ.ಎ.ಶ್ರೀನಿವಾಸ್	೦೧-೦೧-೧೯೬೦	೧೫-೦೪-೧೯೮೫	೨೭-೧೨-೨೦೧೯	೨೭-೧೨-೨೦೧೯	ನಿರ್ವತ್ತಿ
೩೩	ಸತೀಶ್ ಹಿ.	೨೨-೧೨-೧೯೬೦	೨೨-೦೪-೧೯೮೫	೨೨-೦೭-೨೦೨೦	೨೨-೦೭-೨೦೨೦	ನಿರ್ವತ್ತಿ

೧೪೦

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪತ್ರ, ಮಂಗಳೂರು, ೦೬, ಜನವರಿ, ೨೦೨೫

ಭಾಗ ೨

34	ಸೋಮೇಶ್ವರಯ್ಯ ವಿ. (ಫ.ಪಂ.)	01-02-1964	30-11-1991	22-07-2020	22-07-2020	ಮರಣ
35	ಬಂಕರೆಂಡ	27-04-1961	07-08-1985	19-01-2021	19-01-2021	ನಿವೃತ್ತಿ
36	ಮಾರ್ಪ್ಪ	20-10-1963	02-12-1991	27-07-2021	27-07-2021	ನಿವೃತ್ತಿ
37	ಮರಿಯತೆಜಸ್ವಿನಿ ಎಸ್.ಎಸ್.	14-07-1970	28-07-1994	18-04-2022	18-04-2022	-

(ನೇತ್ರಪ್ರಭಾ ಎಂ.ಧಾಯಪ್ಪೆ)

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿನ ಕಾರ್ಯದಳಿ

ಅಧಿಕ ಇಲಾಖೆ (ಅಡಳಿತ ಮತ್ತು ಮುಂದಿಗಳು)

PR-35